



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

साप्ताहिक/WEEKLY

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 27] नई दिल्ली, शनिवार, जुलाई 8—जुलाई 14, 2017 (आषाढ़ 17, 1939)
 No. 27] NEW DELHI, SATURDAY, JULY 8—JULY 14, 2017 (ASADHA 17, 1939)

इस भाग में भिन्न पृष्ठ संख्या दी जाती है जिससे कि यह अलग संकलन के रूप में रखा जा सके
 (Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a separate compilation)

विषय-सूची

पृष्ठ सं.

भाग I—खण्ड-1—(रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) भारत सरकार के मंत्रालयों और उच्चतम न्यायालय द्वारा जारी की गई विधितर नियमों, विनियमों, आदेशों तथा संकल्पों से सम्बन्धित अधिसूचनाएं.....	595
भाग I—खण्ड-2—(रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) भारत सरकार के मंत्रालयों और उच्चतम न्यायालय द्वारा जारी की गई सरकारी अधिकारियों की नियुक्तियों, पदोन्नतियों, छुट्टियों आदि के सम्बन्ध में अधिसूचनाएं.....	623
भाग I—खण्ड-3—रक्षा मंत्रालय द्वारा जारी किए गए संकल्पों और असांविधिक आदेशों के सम्बन्ध में अधिसूचनाएं.....	7
भाग I—खण्ड-4—रक्षा मंत्रालय द्वारा जारी की गई सरकारी अधिकारियों की नियुक्तियों, पदोन्नतियों, छुट्टियों आदि के सम्बन्ध में अधिसूचनाएं.....	1151
भाग II—खण्ड-1—अधिनियम, अध्यादेश और विनियम.....	*
भाग II—खण्ड-1क—अधिनियमों, अध्यादेशों और विनियमों का हिन्दी भाषा में प्राधिकृत पाठ.....	*
भाग II—खण्ड-2—विधेयक तथा विधेयकों पर प्रबंध समितियों के बिल तथा रिपोर्ट.....	*
भाग II—खण्ड-3—उप खण्ड (i)—भारत सरकार के मंत्रालयों (रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) और केन्द्रीय प्राधिकरणों (संघ शासित क्षेत्रों के प्रशासनों को छोड़कर) द्वारा जारी किए गए सामान्य सांविधिक नियम (जिनमें सामान्य स्वरूप के आदेश और उपविधियां आदि भी शामिल हैं).....	*
भाग II—खण्ड-3—उप खण्ड (ii)—भारत सरकार के मंत्रालयों (रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) और केन्द्रीय प्राधिकरणों (संघ शासित क्षेत्रों के प्रशासनों को	

*अंकड़े प्राप्त नहीं हुए।

पृष्ठ सं.	
छोड़कर) द्वारा जारी किए गए सांविधिक आदेश और अधिसूचनाएं.....	*
भाग II—खण्ड-3—उप खण्ड (iii)—भारत सरकार के मंत्रालयों (जिसमें रक्षा मंत्रालय भी शामिल है) और केन्द्रीय प्राधिकरणों (संघ शासित क्षेत्रों के प्रशासनों को छोड़कर) द्वारा जारी किए गए सामान्य सांविधिक नियमों और सांविधिक आदेशों (जिनमें सामान्य स्वरूप की उपविधियां भी शामिल हैं) के हिन्दी प्राधिकृत पाठ (ऐसे पाठों को छोड़कर जो भारत के राजपत्र के खण्ड 3 या खण्ड 4 में प्रकाशित होते हैं).....	*
भाग II—खण्ड-4—रक्षा मंत्रालय द्वारा जारी किए गए सांविधिक नियम और आदेश.....	*
भाग III—खण्ड-1—उच्च न्यायालयों, नियंत्रक और महालेखापरीक्षक, संघ लोक सेवा आयोग, रेल विभाग और भारत सरकार से सम्बद्ध और अधीनस्थ कार्यालयों द्वारा जारी की गई अधिसूचनाएं.....	11801
भाग III—खण्ड-2—पेटेंट कार्यालय द्वारा जारी की गई पेटेंट्स और डिजाइनों से सम्बन्धित अधिसूचनाएं और नोटिस.....	*
भाग III—खण्ड-3—मुख्य आयुक्तों के प्राधिकार के अधीन अथवा द्वारा जारी की गई अधिसूचनाएं.....	*
भाग III—खण्ड-4—विविध अधिसूचनाएं जिनमें सांविधिक निकायों द्वारा जारी की गई अधिसूचनाएं, आदेश, विज्ञापन और नोटिस शामिल हैं.....	153
भाग IV—गैर-सरकारी व्यक्तियों और गैर-सरकारी निकायों द्वारा जारी किए गए विज्ञापन और नोटिस.....	1441
भाग V—अंग्रेजी और हिन्दी दोनों में जन्म और मृत्यु के अंकड़ों को दर्शाने वाला सम्पूरक.....	*

CONTENTS

Page No.		Page No.	
PART I—SECTION 1—Notifications relating to Non-Statutory Rules, Regulations, Orders and Resolutions issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and by the Supreme Court	595	by the Central Authorities (other than the Administration of Union Territories)	*
PART I—SECTION 2—Notifications regarding Appointments, Promotions, Leave etc. of Government Officers issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and by the Supreme Court	623	PART II—SECTION 3—SUB-SECTION (iii)—Authoritative texts in Hindi (other than such texts, published in Section 3 or Section 4 of the Gazette of India) of General Statutory Rules & Statutory Orders (including Bye-laws of a general character) issued by the Ministries of the Government of India (including the Ministry of Defence) and by Central Authorities (other than Administration of Union Territories)	*
PART I—SECTION 3—Notifications relating to Resolutions and Non-Statutory Orders issued by the Ministry of Defence.....	7	PART II—SECTION 4—Statutory Rules and Orders issued by the Ministry of Defence	*
PART I—SECTION 4—Notifications regarding Appointments, Promotions, Leave etc. of Government Officers issued by the Ministry of Defence	1151	PART III—SECTION 1—Notifications issued by the High Courts, the Comptroller and Auditor General, Union Public Service Commission, the Indian Government Railways and by Attached and Subordinate Offices of the Government of India	11801
PART II—SECTION 1—Acts, Ordinances and Regulations	*	PART III—SECTION 2—Notifications and Notices issued by the Patent Office, relating to Patents and Designs	*
PART II—SECTION 1A—Authoritative texts in Hindi language, of Acts, Ordinances and Regulations	*	PART III—SECTION 3—Notifications issued by or under the authority of Chief Commissioners	*
PART II—SECTION 2—Bills and Reports of the Select Committee on Bills	*	PART III—SECTION 4—Miscellaneous Notifications including Notifications, Orders, Advertisements and Notices issued by Statutory Bodies	153
PART II—SECTION 3—SUB-SECTION (i)—General Statutory Rules (including Orders, Bye-laws, etc. of general character) issued by the Ministry of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and by the Central Authorities (other than the Administration of Union Territories)	*	PART IV—Advertisements and Notices issued by Private Individuals and Private Bodies	1441
PART II—SECTION 3—SUB-SECTION (ii)—Statutory Orders and Notifications issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and	*	PART V—Supplement showing Statistics of Births and Deaths etc. both in English and Hindi	*

*Folios not received.

भाग I—खण्ड 1

[PART I—SECTION 1]

[(रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) भारत सरकार के मंत्रालयों और उच्चतम न्यायालय द्वारा जारी की
गई विधितर नियमों, विनियमों, आदेशों तथा संकल्पों से संबंधित अधिसूचनाएं]

**[Notifications relating to Non-Statutory Rules, Regulations, Orders and
Resolutions issued by the Ministries of the Government of India
(other than the Ministry of Defence) and by the Supreme Court]**

राष्ट्रपति सचिवालय

नई दिल्ली, दिनांक 28 जून, 2017

सं. 88-प्रेज/2017—भारत के राजपत्र के भाग-I, खण्ड-1 में दिनांक 7 दिसम्बर, 2013 को प्रकाशित इस सचिवालय की सराहनीय सेवा के लिए पुलिस पदक से संबंधित दिनांक 15 अगस्त, 2013 की अधिसूचना संख्या 108-प्रेज/2013 के हिन्दी रूपांतरण में निम्नलिखित संशोधन किया जाता है :—

क्रम संख्या 85 में

श्री जुवनसिंह रतनसिंह सोलंकी, निरस्त्र सहायक उप-निरीक्षक, राजकोट ग्रामीण जिला, गुजरात - के स्थान पर

श्री जुवानसिंह प्रभातसिंह जाडेजा, निरस्त्र सहायक उप-निरीक्षक, राजकोट ग्रामीण जिला, गुजरात - पढ़ा जाए।

अ. राय

विशेष कार्य अधिकारी

पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस मंत्रालय

नई दिल्ली, दिनांक 30 जून 2017

खुला रकबा लाइसेंसिंग नीति (ओएएलपी) : हाईड्रोकार्बन अन्वेषण

तथा लाइसेंसिंग नीति (हेल्प) के प्रचालन की पद्धतियां

सं. ओ-32011/4/2013-ओएनजी-I—सरकार ने 10 मार्च, 2016 को हाईड्रोकार्बन अन्वेषण तथा लाइसेंसिंग नीति (हेल्प) को अनुमोदन प्रदान किया और दिनांक 30 मार्च, 2016 के संकल्प द्वारा उसके ब्यौरे प्रकाशित किए। इस नीति के अंतर्गत, पारदर्शी तरीके से ई-बोली के माध्यम से सतत आधार पर अन्वेषण ब्लॉक प्रदान किए जाएंगे। यह नीति अन्वेषण एवं उत्पादन के परम्परागत साथ ही साथ गैर परम्परागत हाईड्रोकार्बन संसाधनों के लिए एकल लाइसेंस प्रदान करती है। खुला रकबा लाइसेंसिंग नीति के अंतर्गत अन्वेषण ब्लॉक तैयार करने के लिए बोलीदाता को, राजस्व भागीदारी मॉडल, प्रचालनात्मक साथ ही साथ मूल्य निर्धारण एवं विपणन की आजादी का विकल्प प्रचालक को प्रदान करती है। खुला रकबा लाइसेंसिंग नीति (ओएएलपी) की प्रचालन पद्धतियां इस प्रकार तैयार की गई हैं कि निवेशकर्ता नीचे दिए गए अनुच्छेदों में अपनी पंसद के अन्वेषण ब्लॉक सहजता से तैयार कर सकें।

पृष्ठभूमि

1.1 नीति

- (i) भारत सरकार ने हाईड्रोकार्बन अन्वेषण तथा लाइसेंसिंग नीति (हेल्प) के एक भाग के रूप में 30 मार्च, 2016 को खुला रकबा लाइसेंसिंग नीति (ओएएलपी) शुरू की है।
- (ii) इस नीति के कार्यान्वयन के लिए पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस मंत्रालय के अंतर्गत हाईड्रोकार्बन महानिदेशालय नोडल एजेंसी होगा और नेशनल डाटा रिपोजिटरी (एनडीआई) में उपलब्ध डाटा के आधार पर निवेशकों को उनकी पसंद के ब्लॉक, स्वप्रेरणा से अभिव्यक्ति की अभिरुचि(ईओआई) के माध्यम से, संविदांकन हेतु प्रदान करने में सहयोग प्रदान करेगा।
- (iii) यह दस्तावेज ओएएलई की प्रचालन प्रक्रिया निर्धारित करता है।
- (iv) इच्छुक निवेशक सब-सर्फेस डाटा का अध्ययन कर सकें, इसके लिए डीजीएच में एनडीआर सुविधा प्रदान की गई है जिसे भारत सरकार द्वारा अधिसूचित डाटा नीति के अनुसार उपयोग किया जा सकता है।
- (v) निवेशकों से प्राप्त अभिरुचि की अभिव्यक्ति(ईओआई) का आंकलन धारा 2 में निर्धारित योग्यता मानदण्ड के अनुसार किया जाएगा।
- (vi) निवेशकों से प्राप्त बोली(यों) का आंकलन धारा 2 में निर्धारित योग्यता मानदण्ड के अनुसार तथा मूल्यांकन धारा 7 में निर्धारित बोली मूल्यांकन मानदण्ड (बीईसी) के अनुसार किया जाएगा।

(vii) डीजीएच, जब भी आवश्यक समझेगा, ओएएलपी के अंतर्गत निवेशकों द्वारा स्वप्रेरणा से किए गए आवेदनों में संविदांकन हेतु दिए गए विकल्पों के अलावा, डीजीएच द्वारा तैयार किए गए ब्लॉक्स अवार्ड करने के विभिन्न चरणों की देख-रेख करेगा।

1.2 निवेशकों के लिए विकल्प

- (i) स्वप्रेरणा से ईओआई फाइल करते समय आवेदक निम्नलिखित संविदाओं में से कोई भी एक चुन सकता है:
- क. पेट्रोलियम प्रचालन संविदा- यह सभी प्रकार के हाइड्रोकार्बन के लिए अभिटट, उथला समुद्र, फ्रॅटियर, गहरे समुद्र तथा अत्यधिक गहरे समुद्री ब्लॉकों में अन्वेषण, विकास तथा उत्पादन प्रचालन की अनुमति निम्नानुसार होगी :
- जमीन पर तथा उथले समुद्र ब्लॉकों के लिए प्रारंभिक और उसके बाद के अन्वेषण के प्रत्येक चरण में एक (1) वर्ष के समय विस्तार सहित छह (6) वर्ष की अवधि
 - फ्रॅटियर, गहरे समुद्र तथा अत्यधिक गहरे समुद्री ब्लॉकों के लिए प्रारंभिक और उसके बाद के अन्वेषण के प्रत्येक चरण में एक (1) वर्ष के दो समय विस्तार सहित छह (6) वर्ष की अवधि

अन्वेषण चरण	जमीनी/उथला समुद्र/सीडीएम	गहरा समुद्री/अत्यधिक गहरा समुद्री समुद्र/फ्रॅटियर
प्रारंभिक अन्वेषण चरण	3 वर्ष (एक वर्ष के अतिरिक्त विस्तार के प्रावधान सहित)	3 वर्ष (एक वर्ष के दो समय विस्तार सहित प्रावधान)
बाद के अन्वेषण चरण	3 वर्ष (एक वर्ष के अतिरिक्त विस्तार के प्रावधान सहित)	3 वर्ष (एक वर्ष के दो समय विस्तार सहित प्रावधान)
अन्वेषण अवधि	6(+2) वर्ष	6(+4) वर्ष

ख. प्राथमिक संविदा एक (1) वर्ष के समय विस्तार की व्यवस्था सहित दो (2) वर्ष की अवधि के लिए सभी प्रकार के हाइड्रोकार्बन हेतु अभिटट, उथला-समुद्र, फ्रॅटियर, गहरे समुद्र तथा अत्यधिक गहरे समुद्री ब्लॉकों में अन्वेषण प्रचालन¹ की अनुमति देती है।

- (ii) इन संविदाओं के प्रयोजन हेतु, डीजीएच में उपलब्ध भौगोलिक तथा भू-भौतिकी डाटा क्वांटम के आधार पर सैक्टर/एरिया का वर्गीकरण तीन क्षेत्रों में किया गया है। सैक्टर/एरिया के लिए वर्गीकरण तथा इससे संबंधित उपलब्ध डाटा एनडीआर पर देखा जा सकता है। ईओआई को स्वीकृति उसी क्षेत्र के लिए, जिसमें वह ब्लॉक पड़ता है, लागू संविदा टाइप के आधार पर दी जाएगी। अलग-अलग क्षेत्र में स्वीकृत संविदा टाइप की जानकारी नीचे तालिका में दी गई है :

संविदा/क्षेत्र	क्षेत्र 1 (पर्याप्त डाटा)	क्षेत्र 2 (सामान्य डाटा)	क्षेत्र 3 (डाटा उपलब्ध नहीं)
प्राथमिक संविदा	लागू नहीं	लागू	लागू
पेट्रोलियम प्रचालन संविदा	लागू	लागू	लागू

- (iii) किसी क्षेत्र के लिए (जैसा कि धारा 4 में उल्लेख किया गया है) यदि विभिन्न प्रकार की संविदाओं में से प्राथमिकता के आधार पर [पैरा 3.2(iv)] में यथावर्णित एक ही विन्डो से आवेदन किया जाएगा तो प्राथमिकता कार्यक्रम निम्नानुसार होगा:

- 1) पेट्रोलियम प्रचालन संविदा
- 2) प्राथमिक संविदा संविदा

- (iv) इस दस्तावेज के प्रयोजन हेतु, ब्लॉक का मतलब वही होगा जो पैरा [3.3(iii)] में बताया गया है।
- (v) इस दस्तावेज के प्रयोजन हेतु, प्राथमिक संविदा संविदा/पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के लिए स्वप्रेरणा से ईओआई जमा करने वाले निवेशक/(निवेशकों) को इसके पश्चात “प्रवर्तक” कहा जाएगा।
- (vi) कोई भी प्रवर्तक या बोलीदाता किसी एक ब्लॉक के लिए प्रचालक या गैर प्रचालक के रूप में केवल एक बोली जमा कर सकता है।
- (vii) प्रतिस्पर्धी बोली प्रक्रिया के माध्यम से चुने गए बोलीदाता को प्रतिस्पर्धी बोली से पहले दिए गए मॉडल संविदा के अनुसार सरकार के साथ एक करार करना होगा।

¹“अन्वेषण प्रचालन” से तात्पर्य पेट्रोलियम के लिए अनुसंधान हेतु किए गए करार के अनुसरण में संविदांकित क्षेत्र में प्रचालन करना तथा इसमें पेट्रोलियम अन्वेषण से संबंधित जो भी प्रचालन किया जाता है उससे संबंधित सभी आवश्यक कार्य तथा सर्व, ड्रिल साइट प्रिप्रेशन जैसी संबंधित अन्य गतिविधियां और कूप अन्वेषण हेतु ड्रिलिंग सहित भूमिगत भूगोल से संबंधित हवाई, भौगोलिक, भू-रसायनिक, जीवाश्मीय, पैनीनोलोजिकल, सांस्थितिकी तथा भूकंपीय सर्व, विश्लेषण, अध्ययन तथा उनका निर्वचन तथा परीक्षण जैसी गतिविधियां शामिल हैं लेकिन ऐसा नहीं है कि केवल यही शामिल हैं।

2 योग्यता मानदंड (क्यूसी)

2.1 योग्यता मानदंड की प्रयोज्यकता

- (i) स्व प्रेरणा से प्रमाणित अभिरुचि की अभिव्यक्ति और/या बोली प्रस्तुत करने वाला आवेदक अनिगमित और निगमित उदयम के माध्यम से अकेला या अन्य कंपनियों के साहचर्य में एक कंपनी होना चाहिए।
- (ii) नीचे बताए अनुसार संबंधित संविदा हेतु तकनीकी एवं वित्तीय योग्यता मानदंड के लिए पूर्व निरीक्षण/पेट्रोलियम प्रचालन संविदा की अभिरुचि की अभिव्यक्ति और/या बोली का मूल्यांकन किया जाएगा।

2.2 पेट्रोलियम प्रचालन संविदा हेतु योग्यता मानदंड

- (i) नीचे पैराग्राफ में बताए अनुसार पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के लिए अभिरुचि की अभिव्यक्ति/प्रतिस्पर्धात्मक बोली स्तर पर प्रचालक द्वारा तकनीकी और वित्तीय योग्यता मानदंड पूरे किए जाने हैं।

2.2.1 तकनीकी योग्यता मानदंड

एक प्रचालक के रूप में पक्षकार को प्रतिस्पर्धात्मक बोली स्तर पर बोली प्रस्तुति की तिथि को निम्नलिखित तकनीकी योग्यता मानदंड को पूरा करना अपेक्षित होगा:

क्र.	मानदंड	जमीनी	उथले समुद्री	फ्रेंटियर/गहरे समुद्री/अत्यधिक गहरे समुद्री	सीबीएम
1	प्रचालन संबंधी न्यूनतम अनुभव (तेल और गैस अन्वेषण और/या विकास और/या उत्पादन में प्रचालन संबंधी निरंतर विगत 10 वर्ष का अनुभव)	1 वर्ष का अनुभव अनिवार्य है	1 वर्ष का अनुभव अनिवार्य है	1 वर्ष का अनुभव अनिवार्य है	1 वर्ष का अनुभव अनिवार्य है
2	न्यूनतम रकबा धारिता (वर्ग किमी.) : पिछले लगातार 10 वर्षों में (जमीनी, उथले समुद्री, गहरे समुद्री/अत्यधिक गहरे समुद्री और सीबीएम)		सकारात्मक वैकल्पिक यदि प्वाइंट 3 की शर्त पूरी होती हो		
3	पिछले किन्हीं पांच वर्षों में न्यूनतम औसत वार्षिक उत्पादन (एमएमबीओई) : पिछले लगातार 10 वर्षों में (जमीनी, उथले समुद्री, गहरे समुद्री/अत्यधिक गहरे समुद्री और सीबीएम)		सकारात्मक वैकल्पिक यदि प्वाइंट 3 की शर्त पूरी होती हो		

- (i) “प्रचालन संबंधी अनुभव” से तात्पर्य संबंधित देश(देशों) के कानूनों के अनुसार नियुक्त पक्षकार के अन्वेषण और/या विकास और/या उत्पादन प्रचालनों को करने या निष्पादित करने के लिए अनुभव से है।
- (ii) जिस श्रेणी के लिए बोलीदाता आवेदन कर रहा है, उस ब्लॉक की संबंधित श्रेणी में प्रचालन संबंधी अनुभव अपेक्षित है, बशर्ते कि:
 - क) गहरे समुद्री/अत्यधिक गहरे समुद्री ब्लॉक में प्रचालन संबंधी अनुभव सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए प्रासंगिक माना जाएगा।
 - ख) उथले समुद्री ब्लॉक में प्रचालन संबंधी अनुभव गहरे समुद्री, उथले समुद्री और जमीनी ब्लॉकों के लिए प्रासंगिक माना जाएगा।
 - ग) जमीनी ब्लॉक में प्रचालन संबंधी अनुभव जमीनी और उथले समुद्री ब्लॉकों के लिए प्रासंगिक माना जाएगा।
 - घ) सीबीएम ब्लॉक में प्रचालन संबंधी अनुभव जमीनी ब्लॉकों के लिए प्रासंगिक माना जाएगा।
- (iii) रकबा धारिता(पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस) से तात्पर्य उन क्षेत्रों से है जहां निर्दिष्ट प्रचालकों के पास संबंधित देशों के कानूनों के अनुसार अन्वेषण और/या विकास और/या उत्पादन प्रचालनों के लिए पट्टा/लाइसेंस/परमिट आदि हो।

2.2.2 वित्तीय योग्यता मानदंड

निवल मूल्य के मूल्यांकन के लिए द्विस्तरीय योग्यता होगी।

चरण-1

- (i) बोलीदाता (पृथक रूप से या परिसंघ में) द्वारा प्रत्येक बोली के लिए पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में उनके भागीदारिता हित(पीआई) के अनुपात में निम्नलिखित नेटवर्थ (प्रपत्र का अनुबंध 3 देखें) मानदंड पूरा करना आवश्यक है।

क्र.	ब्लॉक	एक क्षेत्र हेतु अपेक्षित नेटवर्थ (मिलियन अमेरिकी डालर में)	अतिरिक्त क्षेत्रों हेतु निवल मूल्य (मिलियन अमेरिकी डालर में/क्षेत्र)
1	अभिटट/फ्रंटियर	5	1
2	अपतट उथले समुद्री	20	2
3	गहरे समुद्री	60	2.5
4	अत्यधिक गहरे समुद्री	90	3
5	कोल बैंड मिथेन (सीबीएम)	2.5	0.5

चरण-2

- (ii) तकनीकी बोली खोलते समय प्रचालक के भागीदारिता हित(पीआई) के अनुपात में उनके घटकों के नेटवर्थ का मूल्यांकन किया जाएगा। इस स्तर पर, बोलीदाता का नेटवर्थ निम्नलिखित के बराबर या इससे अधिक होना चाहिए
- प्रतिबद्ध वर्क प्रोग्राम के लिए अनुमानित खर्च
 - प्रतिबद्ध वर्क प्रोग्राम का एलडी समतुल्य मूल्य

नेटवर्थ में किसी भी कमी को अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक से भारत सरकार के पक्ष में समतुल्य बैंक गारंटी से पूरा करने की अनुमति है।

2.3 प्राथमिक संविदा के लिए योग्यता मानदंड

- (i) प्रवर्तक और बोलीदाता द्वारा प्राथमिक संविदा संविदा के लिए अभिरुचि की अभिव्यक्ति/प्रतिस्पर्धात्मक बोली स्तर पर योग्यता मानदंड पूरा किया जाना है।
- (ii) प्राथमिक संविदा संविदा के लिए प्रवर्तक और बोलीदाता दोनों के पास निम्नलिखित में से कोई एक अनुभव होना चाहिए:
- क) 1000 एलकेएम 2डी भूकंपीय एपीआई अनुभव, या
 - ख) 300 वर्ग किमी. 3डी भूकंपीय, या
 - ग) न्यूनतम 5 कूपों का ड्रिलिंग अनुभव, या
 - घ) न्यूनतम 1000 वर्ग किमी. के सीएसईएम, गेविटी, मैग्नेटिक, एमटी आदि जैसे अन्य सर्वेक्षण
- (iii) बोली के समय प्रवर्तक और बोलीदाता का सकारात्मक नेटवर्थ होना चाहिए। तथापि, तकनीकी बोली खोलते समय बोलीदाता के भागीदारिता हित(पीआई) के अनुपात में उसके घटकों के नेटवर्थ का मूल्यांकन किया जाएगा। इस स्तर पर नेटवर्थ निम्नलिखित के बराबर या उससे अधिक होना चाहिए:
- प्रतिबद्ध वर्क प्रोग्राम के लिए अनुमानित खर्च
 - प्रतिबद्ध वर्क प्रोग्राम का एलडी समतुल्य मूल्य

नेटवर्थ में किसी भी कमी को अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक से भारत सरकार के पक्ष में समतुल्य बैंक गारंटी से पूरा करने की अनुमति है।

- (iv) यदि संविदाकार प्राथमिक संविदा संविदा को पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में स्थानांतरित करना चाहता है तो उसे ब्लॉक के लिए यथा लागू तकनीकी और वित्तीय अर्हता मानदंड दोनों ही पूरा करना अपेक्षित होगा।

3. रुचि की अभिव्यक्ति (ईओआई) की प्रस्तुति

3.1 प्रवर्तक के दायित्व

- (i) रुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुत करने वाली कंपनी/परिसंघ बोली देने के स्तर पर 3.4(i) के अनुसार तकनीकी और वित्तीय दृष्टि से योग्य होना चाहिए, अन्यथा भागीदारिता बॉड जब्त कर लिया जाएगा।
- (ii) अभिरुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुत कर रहे परिसंघ के मामले में, वह परिसंघ किसी परिवर्तन के बोली प्रस्तुत करने के लिए उत्तरदायी है। यदि बोली के समय परिसंघ में गठन में कोई परिवर्तन होता है तो प्रवर्तक प्रोत्साहन राशि नहीं दी जाएगी और ऐसे परिसंघ की भागीदारिता बॉड जब्त कर लिया जाएगा।

3.2 रुचि की अभिव्यक्ति की प्रस्तुति

- (i) हैल्प पोर्टल के माध्यम से स्व प्रेरणा से अभिव्यक्ति की रुचि इस भागीदारिता बॉड की स्केन की गई प्रति के साथ और उसमें बताए निर्देशों के अनुसार इस दस्तावेज के अनुबंध[2] में बताए प्रपत्र पर ऑनलाइन प्रस्तुति की जाएगी।
- (ii) डीजीएच भुगतान गेटवे के माध्यम से अमेरिकी डालर 1000/- [एक हजार] न लौटाए जाने वाले आवेदन शुल्क का भुगतान किया जाना है।
- (iii) अभिव्यक्ति की अभिरुचि प्रस्तुत रिपोर्ट की मूल प्रति (हैल्प पोर्टल पर सृजित सफल अभिव्यक्ति की अभिरुचि प्रस्तुति), भागीदारिता बॉड और अन्य अपेक्षित दस्तावेज, यदि कोई हो, ऑनलाइन प्रस्तुति की तिथि से 10 कैलेंडर दिनों के भीतर डीजीएच को प्रस्तुत की जाएगी। दस्तावेज निम्नलिखित को प्रस्तुत किए जाएंगे:

हाइड्रोकार्बन महानिदेशालय

(पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय के अधीन)

ओआईडीबी भवन, प्लॉट नं 2, सेक्टर 73,

नोएडा -201301 (उत्तर प्रदेश)

फोन: 0120-2472000

फैक्स: 0120-2472049

- (iv) स्व प्रेरणा से ईओआई पूरे वर्ष दो विंडोज में स्वीकार की जाएगी। प्रस्तुत करने की अंतिम तिथि संबंधित विंडो के समाप्त तिथियों को भारतीय समय के अनुसार **23:59** बजे मानी जाएगी:

क) संबंधित वर्ष की विंडो -1 में प्रस्तुत करने के लिए हर वर्ष **15** नवंबर

ख) संबंधित वर्ष की विंडो -2 में प्रस्तुत करने के लिए प्रत्येक वर्ष **15** मई

ग) प्राप्त हुई ईओआई को डीजीएच अंतिम रूप देगा और ईओआई जमा कराने के लिए प्रत्येक विंडो बंद होने के **30** दिनों के भीतर प्रतिस्पर्धी बोली लगाने के लिए डीजीएच आंतरिक/भारत सरकार का अनुमोदन लेकर सूचना आमंत्रण प्रस्ताव (एनआईओ) प्रकाशित करेगा।

घ) बोलीदाताओं को निविदाएं जमा करने के लिए एनआईओ प्रकाशित करने की तारीख से **60** दिन की अवधि प्रदान की जाएगी।

इ) डीजीएच पैरा 7.3 में उल्लेखित मापदंड के अनुसार बोली मूल्यांकन करेगा और बोली समापन तिथि से **10** सप्ताह के अंदर ब्लॉक प्रदान करेगा।

ज) ब्लॉक प्रदान करने के उपरांत, बोली विजेता **45** दिनों की अवधि के भीतर अनुबंध पर हस्ताक्षर करेगा।

- (v) ईओआई को समय पर जमा कराना इच्छुक पार्टी की जिम्मेदारी होगी। अंतिम तिथि और समय के बाद डीजीएच द्वारा प्राप्त ईओआई को बाद के मूल्यांकन की अवधि या विंडो के लिए स्वीकार किया जाएगा।

- (vi) डाक के दौरान या किसी अन्य देरी के लिए या अन्यथा निविदा के नुकसान के लिए डीजीएच उत्तरदायी नहीं होगा।

3.3 ब्लॉक तैयार करना

- (i) मुक्त रकबा लाइसेंसिंग मार्ग में, ब्लॉक की पहचान की स्वतंत्रता और अनुबंध के लिए उन्हें पेश करने की मांग करना निवेशकों पर निर्भर होगा। ब्लॉक की पहचान निम्नानुसार करनी चाहिए
 - क) भारत के तलछटी बेसिनों के अंदर भीतर आते हैं, और
 - ख) पीईएल/पीएमएल से मुक्त हों
 - ग) एनडीआर में "नो-गो" के रूप में संकेतित क्षेत्र में शामिल नहीं हों

- (ii) ब्लॉक का निर्धारण करने के लिए उपलब्ध क्षेत्र को एनडीआर पर देखा जा सकता है।
- (iii) हाइड्रोकार्बन के सभी प्रकार के क्षेत्र के रूप में $[10' \times 10']$ (~ 336 वर्ग कि.मी.) का क्षेत्रफल परिभाषित किया गया है। ईओआई जमा करने के लिए बोलीदाता को एक या एक से अधिक निकटवर्ती क्षेत्रों के रूप में एक ब्लॉक को निर्धारित करना होगा। तथापि,
- क) मौजूदा ब्लॉकों (जो पहले से ही पीईएल/पीएमएल के तहत हैं) के निकटवर्ती क्षेत्रों में (कॉमन सीमा में साझी) के मामले में, मौजूदा थेकेदार को एक या एक से अधिक से अधिक आकार के क्षेत्रों $[1' \times 1']$ के लिए ईओआई प्रस्तुत करने की अनुमति दी जाएगी जिसका अधिकतम आकार 50 इकाइयां $[1' \times 1']$ हो।
- ख) वह क्षेत्र जहां क्षेत्रों की अनुपलब्धता के कारण $10' \times 10'$ आकार के क्षेत्रों के गुणज में ब्लॉक निर्धारित करना संभव नहीं है तो निवेशक को एक या एक से अधिक आकार $[1' \times 1']$ के क्षेत्रों के लिए ईओआई प्रस्तुत करने की अनुमति होगी। $[1' \times 1']$ के एक क्षेत्र के लिए नेटवर्थ, एक ($10' \times 10'$) आकार के सेक्टर के लिए अपेक्षित नेटवर्थ के अनुसार यथानुपात किया जाएगा।
- (iv) विभिन्न ब्लॉकों के लिए अलग-अलग आवेदन प्रस्तुत करना आवश्यक है।
- (v) ब्लॉक को निर्धारित करने के लिए निम्नलिखित शर्तें लागू होती हैं:
- क) डीजीएच अपने विवेकानुसार उचित मूल्यांकन के बाद उस क्षेत्र को स्वीकार करेगा जिसके लिए ईओआई प्रस्तुत की गई है अथवा उसमें उस क्षेत्र को संशोधित/परिवर्तित करेगा।
- ख) आवेदन के लिए न्यूनतम और अधिकतम क्षेत्र निम्नानुसार होगा:

ब्लॉक का प्रकार (सीबीएम को छोड़कर सभी हाइड्रोकार्बन के लिए)	न्यूनतम क्षेत्र	अधिकतम क्षेत्र
जमीनी	1 सेक्टर	10 सेक्टर
उथला समुद्र	1 सेक्टर	20 सेक्टर
सीमांत/गहरे समुद्र/अति गहरे समुद्र	1 सेक्टर	30 सेक्टर
सीबीएम	1 सेक्टर	2 सेक्टर

- (vi) ब्लॉक की श्रेणी (जैसे जमीनी, उथले समुद्र, गहरे समुद्र, अति गहरे समुद्र, सीमावर्ती और सीबीएम) को डीजीएच द्वारा प्रचलित नीति के अनुसार नियमित किया जाएगा। इस विषय से संबंधित वर्तमान दिशानिर्देश डीजीएच द्वारा अधिसूचित उत्तम अंतर्राष्ट्रीय पेट्रोलियम उद्योग पद्धति (जीआईपीआईपी) का भाग है।

3.4. स्व प्रेरणा से हित को व्यक्त करने से संबंधित सिद्धांत

- (i) ईओआई आवेदकों को बाद में बोली लगाने (डीजीएच को स्वीकार्य बोली प्रस्तुत करने के लिए) के लिए अनुगृहित किया जाएगा। यदि डीजीएच द्वारा अंतिम रूप देने के लिए बोली लगाने के लिए अंतिम क्षेत्र में विचलन आवेदन क्षेत्र का 50% से अधिक है, तो इस प्रकार के अनुग्रह को छोड़ दिया जाएगा और बोली लगाने की प्रक्रिया में भाग नहीं लेने की इच्छा की जानकारी मिलने के बाद भागीदारी बांड रिलीज कर दिया जाएगा।
- (ii) धारा 3.4 (i) में उपरोक्त परिणित परिमाण के अलावा, यदि ईओआई प्रस्तुत करने वाली पार्टी बोली प्रक्रिया में भाग नहीं लेती है तो ईओआई के साथ जमा सहभागिता बांड को जब्त कर दिया जाएगा।
- (iii) सहभागिता बांड धारा 3.5 के अनुसार जारी किया जाएगा।
- (iv) जिस श्रेणी में ब्लॉक का 50% से अधिक क्षेत्र आता है, उसे इसी ब्लॉक की श्रेणी (अर्थात् जमीनी, उथला समुद्र, सीमावर्ती प्रदेश, गहरा समुद्र) माना जाएगा। ब्लॉक को अत्यंत गहरा समुद्र ब्लॉक माना जाएगा, यदि उसमें अत्यंत गहरा समुद्र 30% से अधिक है।

3.5. स्व प्रेरणा ईओआई संघटन

- (i) ओएएल हेतु ओएएल हेतु स्व प्रेरणा से ईओआई में निम्नलिखित शामिल होंगे शामिल होंगे:
- क) मूल हस्ताक्षरित आवेदन पत्र;

- ख) एनडीआर ग्रिड पर उल्लिखित व्याज का क्षेत्र दर्शाये जाने वाला नक्शा;
- ग) साल का लेखा परीक्षित वित्तीय विवरण और वार्षिक रिपोर्ट;
- घ) अतिरिक्त सहायक जानकारी (उदाहरण के लिए, संघ का अनुच्छेद और जापन, निगमन/पंजीकरण प्रमाण पत्र, कॉर्पोरेट ढांचा, आदि) को हेत्प (एचईएलपी) पोर्टल पर अपलोड किया जाएगा और व्यक्तिगत रूप से डीजीएच को भेजा जाएगा;
- ङ) आवेदन शुल्क को कवर करने वाले भुगतान प्रमाण
- च) नियत तिथि तक निर्धारित प्रारूप में भागीदारी बांड
- छ) जिस क्षेत्र के लिए ईओआई प्रस्तुत किया जा रहा है उस क्षेत्र की पहचान करते हुए उचित मूल्यांकन पर एक रिपोर्ट प्रस्तुत करें। प्रस्तावित क्षेत्र जैसे बेसिन डेटा, पूर्व वैल लॉग, यदि कोई हो, सभी भूवैज्ञानिक और भूभौतिकीय (जी एंड जी) डेटा की सूची जो कंपनी के पास उपलब्ध है, और संभाव्यता स्तर मूल्यांकन रिपोर्ट पेट्रोलियम प्रचालन संविदा हेतु ईओआई के मामले में रिपोर्ट प्रस्तुत की जाएगी। उचित मूल्यांकन रिपोर्ट में निम्नलिखित शामिल होंगे:

 - क) भू-वैज्ञानिक डेटा के समर्थन का विवरण
 - ख) शीर्ष संरचना, मोटाई, रिजवायर संपत्ति पैरामीटर का वर्णन करने वाले सभी प्रासंगिक मानचित्र
 - ग) संलक्षणी और संरचनाओं का चित्रण करने वाला भूकंपीय मानचित्र
 - घ) सभी निर्धारित संभावनाओं में भूकंपीय क्षेत्र
 - ङ) व्यापक मूल्यांकन रिपोर्ट

जिन क्षेत्रों के लिए कोई डेटा उपलब्ध नहीं है, उनके लिए उचित मूल्यांकन रिपोर्ट प्रस्तुत करना अपेक्षित नहीं है। तथापि, मॉडल और संभावना के बारे में एक संक्षिप्त संकल्पनात्मक रिपोर्ट उपलब्ध करायी जानी चाहिए।

उपरोक्त रिपोर्ट के लिए प्राथमिक डेटा स्रोत एनडीआर या भारत सरकार से पहले प्राप्त किए गए डाटा हैं।

डाटा स्रोत का प्रकटन होना चाहिए और डाटा विधिक रूप से ईओआई प्रस्तुत करने वाली पार्टी के पास होना चाहिए।

- च) पेट्रोलियम संचालन संविदा के लिए, आवेदक को सर्वेक्षणों के लिए निर्धारित क्षितिज (मिली सेकंड) और कुओं की निर्धारित गहराई (मीटर) की ड्रिल को परिभाषित करना होगा।
- छ) प्राथमिक संविदा संविदा के लिए, आवेदक को सर्वेक्षणों के लिए निर्धारित क्षितिज (मिलिसेकंड) और तलघर तक कुओं के ड्रिल को परिभाषित करना होगा।
- ज) डीजीएच अपने स्व-विवेकाधिकार से बोली लगाने के चरण में संबंधित ब्लॉक के लिए निर्धारित क्षितिज और निर्धारित गहराई में परिवर्तन करने का अधिकार सुरक्षित रखता है।

3.6 आवेदन शुल्क और भागीदारी बांड/बोली बांड

(i) निर्धारित प्रारूप में स्व प्रेरणा से ईओआई में निम्नलिखित संलग्न होंगे :

- क) डीजीएच के लिए ऑनलाइन भुगतान किये जाने हेतु यूएस [\\$ 1,000 (एक हजार)] का एक अप्रतिदैय आवेदन शुल्क।
- ख) एक प्रवर्तक को (या एक प्राथमिक संविदा लाइसेंस धारक जो पीओसी पर माइग्रेट करना चाहता है) को 18 महीने की अवधि के लिए वैध अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक से बैंक गरंटी के रूप में सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए पीओसी हेतु 150,000 अमरीकी डालर/सेक्टर मूल्य का सहभागिता बांड प्रस्तुत करना होगा। जमीनी या उथला समुद्र श्रेणी के अंतर्गत आने वाले ब्लॉक के लिए 1(एक) मिलियन अमरीकी डालर की सीमा और गहरे समुद्र एवं अत्यंत गहरे समुद्र श्रेणी के लिए 2 मिलियन अमरीकी डालर लागू हैं।

प्राथमिक संविदा संविदा के लिए, प्रवर्तक को 12 महीने की अवधि के लिए एक वैध अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक से बैंक गारंटी के रूप में सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए मूल्य 30,000 अमरीकी डालर/सेक्टर मूल्य का सहभागिता बांड जमा कराना होगा। जमीनी या उथला समुद्र श्रेणी के अंतर्गत आने वाले ब्लॉक के लिए 0.2 मिलियन अमरीकी डालर की सीमा और गहरे समुद्र एवं अत्यंत गहरे समुद्र श्रेणी के लिए 0.4 मिलियन अमरीकी डालर लागू हैं।

- (ग) एक बोलीदाता को 12 महीने की अवधि के लिए एक वैध अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक से बैंक गारंटी के रूप में सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए पीओसी के लिए मूल्य 150,000 अमरीकी डालर/सेक्टर मूल्य का बोली बांड जमा कराना होगा। जमीनी या उथला समुद्र श्रेणी के अंतर्गत आने वाले ब्लॉक के लिए 1 मिलियन अमरीकी डालर और गहरे समुद्र एवं अत्यंत गहरे समुद्र श्रेणी के लिए 2 मिलियन अमरीकी डालर की अधिकतम सीमा लागू है।

प्रामथमिक संविदा के लिए, बोलीदाता को 12 माह की अवधि के लिए एक अनुसूचित कामशियल बैंक से बैंक गारंटी के रूप में सभी ब्लॉकों के लिए 30,000 यूएसडी/सेक्टर मूल्य के लिए एक बोली बॉड प्रस्तुत करना होगा। जमीनी या उथला समुद्र श्रेणी के अंतर्गत आने वाले ब्लॉक के लिए 0.2 मिलियन अमरीकी डालर और गहरे समुद्र एवं अत्यंत गहरे समुद्र श्रेणी के लिए 0.4 मिलियन अमरीकी डालर की अधिकतम सीमा लागू है। यदि प्रवर्तक बोली में सफल नहीं होता है किन्तु योग्यता मानदंड (तकनीकी और वित्तीय दोनों) को पूरा करता है, तो 3.4 (i) की शर्त पर प्रवर्तक का सहभागिता बांड जारी किया जाएगा।

- प्रवर्तक को (या एक प्राथमिक लाइसेंस धारक जो पीओसी को माइग्रेट करना चाहता है) बोली लगाने के चरण में निविदा शुल्क और निविदा बांड जमा कराना अपेक्षित नहीं होगा।
- बोलीदाताओं को बोली लगाने के चरण में डीजीएच के लिए ऑनलाइन भुगतान हेतु यूएस [1,000 (एक हजार डॉलर) का एक अप्रतिदेय निविदा शुल्क जमा कराना होगा।

4. संविदा के प्रकार

4.1 पेट्रोलियम प्रचालन संविदा

- पेट्रोलियम प्रचालन संविदा निवेशकर्ताओं को संदर्भानुसार अपेक्षित अन्वेषण प्रचालन, विकास प्रचालन अथवा उत्पादन प्रचालन या ऐसे दो या अधिक प्रचालनों का मेल हो जिसमें निर्माण, सभी आवश्यक सुविधाओं का प्रचालन तथा रख-रखाव, कूप वेधन अथवा बंद करना और परित्यक्तता, सुरक्षा, पर्यावरण संरक्षा, परिवहन, भंडारण, डिलीवरी प्वाइंट तक पेट्रोलियम की विक्री अथवा विन्यास, कार्यस्थल का नवीकरण तथा अन्य कोई अथवा सभी आकस्मिक प्रचालन अथवा यथा आवश्यक कार्यकलाप शामिल हों, करने की अनुमति प्रदान करेगी।
- पेट्रोलियम प्रचालन संविदा की शर्तें भारत सरकार द्वारा अनुमोदित राजस्व शेयरिंग संविदा के अनुसार होंगी।

4.2 प्राथमिक संविदा

- ऑनशोर/ऑफशोर क्षेत्र में उपलब्ध क्षेत्रों में अन्वेषण कार्य करने हेतु इच्छुक बोलीदाता इस दस्तावेज के अनुबंध (2) में निर्धारित फॉर्मेट के अनुसार डीजीएच को प्राथमिक संविदा हेतु अभिरुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुत कर सकते हैं।
- प्राथमिक संविदा के अंतर्गत पक्षकारों को दिए गए ब्लॉक में सभी प्रकार के हाइड्रोकार्बन के अन्वेषण कार्य को (2) वर्षों तक करने की अनुमति होगी साथ ही, इसमें (1) वर्ष हेतु विस्तार अवधि का प्रावधान भी होगा।
- प्राथमिक कार्य की समाप्ति के पश्चात संविदाकर्ता डीजीएच द्वारा अधिसूचित नीति के अनुसार इस प्रकार जुटाए गए समस्त आंकड़े डीजीएच को सौंपेगा।
- प्राथमिक संविदा के प्रचालक को संविदा अवधि (12 वर्ष) के दौरान एकत्रित आंकड़ों (अपरिष्कृत आंकड़े, भौतिक समुद्र विज्ञान संबंधित आंकड़े तथा डीजीएच आंकड़े को छोड़कर) पर लाइसेंस का एकमात्र अधिकार होगा, बशर्ते भारत के पड़ोसी देशों में निगमित की गई कंपनियों अथवा डीजीएच द्वारा समय-समय पर अधिसूचित देशों के लिए इन आंकड़ों के लाइसेंस के लिए डीजीएच का पूर्वानुमोदन आवश्यक होगा।
- किसी विशेष ब्लॉक के लिए प्राथमिक संविदा के प्रचालक कार्य प्रतिबद्धताओं का कम से कम 80% पूरा कर लेने के पश्चात पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में स्थानांतरण करने की इच्छा प्रस्तुत करने के पात्र होंगे। इस विकल्प का प्रयोग करने के लिए संविदाकर्ता प्राथमिक संविदा के समाप्त होने के कम से कम 90 दिन पहले स्थानांतरण करने की इच्छा डीजीएच को प्रस्तुत करेंगे। संविदाकर्ता को विचाराधीन ब्लॉक हेतु पेट्रोलियम प्रचालन संविदा हेतु लागू तकनीकी तथा वित्तीय मानदंड (धारा (2) में उल्लिखित) को पूरा करना होगा। पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में स्थानांतरण हेतु प्रोत्साहन राशियां इस दस्तावेज के धारा (8) में निर्धारित की गई हैं।

- (vi) जिस क्षेत्र में प्राथमिक कार्य किया गया है, के संबंध में पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में स्थानांतरण करने की इच्छा मिलने के पश्चात डीजीएच के पास प्रचालक द्वारा संविदागत क्षेत्र के लिए एकत्रित प्राथमिक आंकड़ों का लाइसेंस अन्य बोलीदाताओं को देने का अधिकार होगा। आंकड़े संविदाकर्ता द्वारा बोली मूल्य पर लाइसेंसीकृत किए जाएंगे। आंकड़ों के ऐसे लाइसेंस से संबंधित आय को निलंब लेखा (एस्क्रॉ एकाउंट) में जमा कर दिया जाएगा।
- (vii) यदि, प्राथमिक लाइसेंसी का प्रचालक पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में स्थानांतरण की बोली नहीं जीत पाता है तो बोलीदाता(ओं) के प्राथमिक आंकड़े के लाइसेंस से प्राप्त आमदनी संविदाकर्ता को अंतरित कर दी जाएगी। तथापि, संविदाकर्ता को बोली प्राप्त हो जाने पर परिसंघ के किसी भी सदस्य को आंकड़े के ऐसे लाइसेंस से प्राप्त आय पर दावा नहीं होगा तथा आंकड़ों को लाइसेंसीकृत करने के सभी अधिकार तत्काल प्रभाव से समाप्त हो जाएंगे।
- (viii) जिन निवेशकर्ताओं ने जिस ब्लॉक के लिए प्राथमिक संविदा की अवधि को पूरा कर लिया है तथा अनुमति समय-सीमा के भीतर पेट्रोलियम प्रचालन संविदा में स्थानांतरण होने की इच्छा प्रकट नहीं की है, वे डीजीएच द्वारा ब्लॉक को पेट्रोलियम प्रचालन संविदा हेतु खोलने पर बोली लगाने के लिए बाध्य नहीं होंगे।
- (ix) किसी ब्लॉक के लिए प्राथमिक संविदा के प्रारंभकर्ता को प्रोत्साहन राशि इस दस्तावेज के धारा (8) के अनुसार प्रदान की जाएगी।
- (x) प्राथमिक लाइसेंसी से आंकड़े खरीदने वाले पक्षकार अपने प्रतिबद्ध कार्य योजना के एवज में अपने प्रतिबद्ध कार्य के कार्यक्रम के लिए भूकंपीय आंकड़ों को निर्धारित कर सकता है।
- (xi) प्राथमिक लाइसेंसी, अपने विवेकानुसार तृतीय पक्ष को गैर-एक्सक्लूसिव बहु-ग्राहक सर्वे करने की अनुमति देंगे।

5 रुचि की अभिव्यक्ति का मूल्यांकन

5.1 मूल्यांकन अवधि

- (i) रुचि की अभिव्यक्ति (ईओआई) हेतु आवेदनों का मूल्यांकन ‘पहले आओ पहले पाओ’ आधार पर किया जाएगा। प्रस्तावित ब्लॉक/क्षेत्र (जिसके लिए डीजीएच द्वारा रुचि की अभिव्यक्ति स्वीकार की गई है) उस विशेष प्रकार की संविदा हेतु रुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुत करने के लिए उपलब्ध नहीं होंगे, बशर्ते डीजीएच को समय-सीमा के भीतर आवश्यक दस्तावेज प्रस्तुत किए जा चुके हों। तथापि, प्राथमिक संविदा हेतु प्रस्तुत अभिरुचि की अभिव्यक्ति पेट्रोलियम प्रचालन हेतु संविदा का स्थान लेंगे, यदि उसी क्षेत्र के लिए उसी प्रस्तुति समय-सीमा के भीतर प्रस्तुत किए गए हों।
- (ii) डीजीएच प्राप्त अभिरुचि की अभिव्यक्ति को अंतिम रूप देगा तथा अभिरुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुति समय-सीमा समाप्त होने के 30 दिन पश्चात आंतरिक/भारत सरकार के अनुमोदन के अधीन प्रतिस्पर्धात्मक बोली हेतु ऑफर आमंत्रण पत्र (एनआईओ) जारी करेंगा। ओएएल प्रक्रिया पूरी करने के लिए एक सभावित समय-सीमा इस दस्तावेज के अनुबंध-4 में दी गई है।

5.2 सामान्य शर्तें

- (i) प्राथमिक संविदा तथा/अथवा पेट्रोलियम प्रचालन संविदा हेतु प्राप्त अभिरुचि की अभिव्यक्ति(यों) जिन्हें डीजीएच ने स्वीकार किया हो, पर बोली प्रक्रिया में विचार किया जाएगा। बशर्ते डीजीएच द्वारा अपने विवेक के अनुसार क्षेत्रों का ऐसा समायोजन किया गया हो।

5.3 रुचि की अभिव्यक्ति का मूल्यांकन

- (i) प्राथमिक/पेट्रोलियम प्रचालन संविदा हेतु अभिरुचि की अभिव्यक्ति का मूल्यांकन इस दस्तावेज के धारा (2) में वर्णित तकनीकी तथा वित्तीय अर्हताओं के लिए किया जाएगा। तथापि, आवेदक को बोली लगाते समय लागू वित्तीय तथा तकनीकी अर्हता मानदंड पूरे करने होंगे।
- (ii) रुचि की अभिव्यक्ति (ईओआई) प्रस्तुतकर्ता को ईओआई प्रस्तुत किए जा रहे क्षेत्र की पहचान करते समय किए गए प्रयत्नों पर एक नियत उद्यम रिपोर्ट भी प्रस्तुत करनी होगी। पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के मामले में समस्त भौगोलिक एवं भूभौतिकीय (जी एंड जी) आंकड़े, पूर्व कूप लॉग, यदि कोई हैं और संभाव्यता के आंकलित स्तर पर रिपोर्ट प्रस्तुत करनी होगी। नियत उद्यम रिपोर्ट में निम्नवर्णित शामिल होंगे :

क. भूवैजानिक आंकड़ों का सहायक विवरण

ख. सभी संबंधित नक्शे जिसमें ऊपरी ढाँचे, मोटाई, भंडार की विशेषता के मानदंड

ग. भूकंपीय विशेषता नक्शा जो सामान्य पक्षों तथा ढांचों को दर्शाएगा ।

घ. समस्त चिन्हित संभाव्यों के साथ भूकंपीय खंड

ड. विस्तृत मूल्यांकन रिपोर्ट

जिन क्षेत्रों हेतु आंकड़े उपलब्ध नहीं हैं उन्हें नियत उद्यम रिपोर्ट प्रस्तुत करने की आवश्यकता नहीं है । तथापि माँडल तथा संभाव्यता के बारे में एक संक्षिप्त अवधारणा रिपोर्ट अवश्य उपलब्ध कराई जाए ।

- (iii) उपर्युक्त रिपोर्ट हेतु प्राथमिक आंकड़ों के स्रोत या तो एनडीआर अथवा भारत सरकार से पहले प्राप्त आंकड़े हो सकते हैं ।
- (iv) आंकड़ों का स्रोत अवश्य प्रकट किया जाए और अभिरुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुत करने वाली पार्टी के पास वैधानिक रूप से उपलब्ध होना चाहिए ।

5.4 रुचि की अभिव्यक्ति की स्वीकृति मानदंड

- (i) निम्नवर्णित शर्तों के पूर्ण करने के अध्यधीन अभिरुचि की अभिव्यक्ति स्वीकार की जाएगी-
 - स्वमेव अभिरुचि की अभिव्यक्ति (ईओआई) के गठन के पैरा (इस दस्तावेज का अनुच्छेद 3.5) के अंतर्गत सूचीबद्ध सभी घटकों का प्रस्तुतीकरण
 - नियत उद्यम रिपोर्ट की समीक्षा डीजीएच द्वारा की जाएगी और रिपोर्ट की सभी शर्तों का पालन करने पर स्वीकार किया जाएगा ।
 - तकनीकी एवं वित्तीय दोनों योग्यता मानदंड को पूरा करना
 - अभिरुचि की अभिव्यक्ति पहले आओ पहले पाओ आधार पर स्वीकार की जाएगी तथा ऐसी किसी भी अभिरुचि की अभिव्यक्ति को स्वीकार नहीं किया जाएगा जो पहले ही प्रस्तुत की जा चुकी अभिरुचि की अभिव्यक्ति को ओवरलैप करती हो ।
 - “नो गो एरिया” के साथ परस्पर ओवरलैपिंग करने वाली अभिरुचि की अभिव्यक्ति को स्वीकार नहीं किया जाएगा।
- (ii) उपर्युक्त शर्तों को पूर्ण न करने वाली अभिरुचि की अभिव्यक्ति को अस्वीकार कर दिया जाएगा ।

5.5 रुचि की अभिव्यक्ति के मूल्यांकन का परिणाम

- (i) रुचि की अभिव्यक्ति के मूल्यांकन के अंत में डीजीएच ईसीएस अनुमोदन के आधार पर प्रारंभकर्ता द्वारा प्रस्तुत ईओआई स्वीकार/निरस्त करेगा ।
- (ii) रुचि की अभिव्यक्ति के मूल्यांकन के परिणाम को डीजीएच की वेबसाइट पर दर्शाया जाएगा ।
- (iii) प्रारंभकर्ता द्वारा बनाए गए नाम एवं अन्य प्रस्तुतियों को बोली प्रक्रिया के दौरान अन्य बोलीदाताओं को बताया नहीं जाएगा ।
- (iv) धारा 3.4 के अनुपालन में प्रयोज्य क्षेत्र के 50% से अधिक क्षत्र में विचलन या उनके अभिरुचि की अभिव्यक्ति के स्वीकार न किए जाने के मामले में प्रारंभकर्ता को विधिवत सूचित किया जाएगा। डीजीएच द्वारा अभिरुचि की अभिव्यक्ति की अस्वीकृति के मामले में भागीदारी बांड निर्गत कर दिया जाएगा । क्षेत्रफल में विचलन के मामले में प्रतिभागी बांड को धारा 3.4 के अनुरूप निर्गत कर दिया जाएगा ।
- (v) यदि, अभिरुचि की अभिव्यक्ति को पेट्रोलियम प्रचालन संविदा द्वारा प्रतिस्थापित किए जाने पर प्रस्तुतकर्ता पार्टी को सूचित किया जाएगा तथा प्रतिभागी बॉड को निर्गत किया जाएगा ।

6. प्रस्ताव आमंत्रण सूचना हेतु सार्वजनिक घोषणा

डीजीएच, तेल एवं प्राकृतिक गैस के अन्वेषण हेतु अपनी खुला रकबा लाइसेंसिंग नीति के अंतर्गत भारत में हाइड्रोकार्बन ब्लॉक हेतु इच्छुक पात्र पार्टियों से बोली दौर की घोषणा करेगा। डीजीएच सरकार की ओर से (1) प्राथमिक संविदा तथा (2) पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के लिए कंपनियों से बोली आमंत्रित करेगा और एनआईओ जारी करेगा।

7. बोली मूल्यांकन मानदंड (बीईसी)

7.1 बोली प्रस्तुत करना

प्रतियोगी बोलियां प्रवर्तक(कों) द्वारा स्वतः निर्धारित अभिरुचि की अभिव्यक्ति के प्रस्तुत करने के पश्चात डीजीएच द्वारा स्वीकृत प्रत्येक ब्लॉक के लिए मांगी जाएंगी जो बोलीदाताओं द्वारा इस दस्तावेज के धारा (3) में निर्धारित सभी आवश्यक योग्यता मानदंडों को पूरा करने के अध्यधीन होगा ।

- (i) कंसोर्शियम द्वारा अभिरुचि की अभिव्यक्ति करने के स्थिति में वह कंसोर्शियम परिवर्तन के बिना बोली प्रस्तुत करने के लिए उत्तरदायी होगा। बोली स्तर पर कंसोर्शियम परिवर्तन के संयोजन की स्थिति में प्रवर्तक प्रोत्साहन को मंजूरी नहीं दी जाएगी तथा इस प्रकार के कंसोर्शियम के भागीदारी बॉन्ड को जब्त कर लिया जाएगा ।
- (ii) एनआईओ के प्रकाशन की तिथि से बोलीदाताओं को बोली प्रस्तुत करने के लिए 60 दिनों की अवधि उपलब्ध कराई जाएगी ।

7.2 मूल्यांकन अवधि

- (i) डीजीएच पैरा 7.3 में उल्लिखित मानदंड के अनुसार बोली मूल्यांकन पूरा करने के लिए प्रयास करेगा तथा बोली समापन की तिथि से 45 दिनों में ब्लॉक अवार्ड करेगा।
- (ii) ब्लॉक अवार्ड करने के पश्चात बोली विजेता को संविदा पर हस्ताक्षर करने के लिए 45 दिनों की अवधि दी जाएगी ।

7.3 बोली मूल्यांकन मानदंड

7.3.1 प्राथमिक संविदा

- (i) निम्नवर्णित मूल्यांकन मैट्रिक्स की तुलना में अधिकतम अंक प्राप्त करने वाले बोलीदाता को विजेता घोषित किया जाएगा जो सभी अन्य शर्तों को पूरा करने के अध्यधीन होगा तथा प्राथमिक संविदा हेतु भारत सरकार के साथ करार पर हस्ताक्षर करेगा:

सभी प्रकार के हाइड्रोकार्बनों के लिए :

क्र.सं	कार्यकलाप	कार्य की मात्रा के लिए अंक	डाटा मूल्य के लिए अंक	मूल्यांकन पद्धति
1. तकनीकी अंक				
1.1	2डी* भूकंपीय सर्वेक्षण (एपीआई)	20	8	<ul style="list-style-type: none"> • सबसे अधिक मात्रा उद्धृत करने वाले बोलीदाता को कार्य की मात्रा के लिए सबसे अधिक अंक मिलेंगे।
1.2	3 डी* भूकंपीय सर्वेक्षण (एपीआई)	35	10	<ul style="list-style-type: none"> • सबसे कम मूल्य उद्धृत करने वाले बोलीदाता को डाटा मूल्य के लिए सबसे अधिक अंक मिलेंगे।
1.3	कूपों की संख्या	15	7	<ul style="list-style-type: none"> • अन्य बोलीदाताओं को अलग से अनुपातिक आधार पर अंक मिलेंगे।
2	प्रवर्तक प्रोत्साहन	5	-	प्रवर्तक को 5 अंक मिलेंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को शून्य अंक मिलेंगे।

*यदि बोलीदाता 3डी पूरे क्षेत्र के लिए बोली देता है तो उसे 2डी के लिए प्राप्त हुए पूरे अंक मिलेंगे।

7.3.2 पेट्रोलियम प्रचालन संविदा

- (i) अंचलों का ध्यान रखे बगैर बोली मूल्यांकन मानदंड समान होंगे।
- (ii) निम्नलिखित मैट्रिक्स में सबसे अधिक अंक प्राप्त करने वाले बोलीदाता को विजयी घोषित किया जाएगा बशर्ते वह अन्य शर्तें पूरी करता हो और वह पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के लिए भारत सरकार के साथ करार करेगा :

उन सभी हाइड्रोकार्बनों के लिए जहां पारंपरिक हाइड्रोकार्बन बुनियादी लक्ष्य हैं :

क्र.सं.	कार्यकलाप	अंक	मूल्यांकन पद्धति
1.	तकनीकी	45	
1.1	2डी भूकंपीय सर्वेक्षण (एपीआई)	8	सबसे अधिक 2डी भूकंपीय सर्वेक्षण के आंकड़े (एलकेएम) उद्धृत करने वाले बोलीदाता को 8 अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।
1.2	3 डी भूकंपीय सर्वेक्षण (एपीआई)*	17	सबसे अधिक 3डी भूकंपीय सर्वेक्षण के आंकड़े (वर्ग कि.मी.) उद्धृत करने वाले बोलीदाता को 17 अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे। यदि बोलीदाता 3डी पूरे क्षेत्र के लिए बोली देता है तो उसे 2डी के लिए प्राप्त हुए पूरे अंक मिलेंगे।
1.3	अन्वेषण कूपों की संख्या	15	सबसे अधिक कूपों की संख्या उद्धृत करने वाले बोलीदाता को 15 अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।
1.4	कोर विश्लेषण (शेल संसाधनों के लिए)	5	लक्ष्य शेल के लिए कोर विश्लेषण सहित सबसे अधिक कूपों की संख्या उद्धृत करने वाले बोलीदाता को 5 अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।
2	प्रवर्तक को प्रोत्साहन	05	प्रवर्तक को 5 अंक प्रदान किए जाएंगे और अन्य बोलीदाताओं को शून्य अंक प्रदान किए जाएंगे।
3.	राजकोषीय पैकेज	50	
	राजस्व हिस्सेदारी	50	बोलीदाता को एलआरपी [0.05 मिलियन अमरीकी डालर/दिन] और एचआरपी [7 मिलियन अमरीकी डालर/दिन] पर सरकार के साथ हिस्सेदारी किए जाने वाले राजस्व के प्रतिशत के रूप में बोली देनी होगी। सबसे अधिक बोली देने वाले बोलीदाता को सबसे अधिक अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।

*यदि बोलीदाता 3डी पूरे क्षेत्र के लिए बोली देता है तो उसे 2डी के लिए प्राप्त हुए पूरे अंक मिलेंगे।

उन ब्लॉकों के लिए जहां सीबीएम बुनियादी लक्ष्य है :

क्र.सं.	कार्यकलाप	अंक	मूल्यांकन पद्धति
1) तकनीकी (अंक 45)			
1.1	कोर छिद्रों की संख्या	25	सबसे अधिक बोली देने वाले बोलीदाता को सबसे अधिक अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।
1.2	परीक्षण कूपों की संख्या	20	सबसे अधिक बोली देने वाले बोलीदाता को सबसे अधिक अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।
2)	प्रवर्तक प्रोत्साहन	05	प्रवर्तक को 5 अंक प्रदान किए जाएंगे।
3) वित्तीय (50 अंक)			
1	राजस्व हिस्सेदारी	50	सबसे अधिक बोली देने वाले बोलीदाता को सबसे अधिक अंक प्रदान किए जाएंगे तथा अन्य बोलीदाताओं को यथा अनुपात अंक प्रदान किए जाएंगे।

(iii) बोलीदाता का निवल मूल्य निम्नलिखित के समतुल्य अथवा उससे अधिक होना चाहिए :

क) प्रतिबद्ध कार्य कार्यक्रम का अनुमानित व्यय (जैसा एनआईओ के अनुलग्नक-। में प्रस्तुत किया गया है)

ख) प्रतिबद्ध कार्य कार्यक्रम का एलडी समतुल्य मूल्य

8 ओएएल प्रोत्साहन व्यवस्था

खुला रकबा लाइसेंसिंग में भाग लेने हेतु बोलीदाताओं को प्रोत्साहित करने के लिए इसमें भाग लेने वाले बोलीदाताओं को प्रोत्साहन दिया जाएगा।

8.1 प्रवर्तक प्रोत्साहन

(i) प्राथमिक संविदा और पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के लिए बोली प्रक्रिया में भाग लेने वाले प्रवर्तक को बोली मूल्यांकन के दौरान 5 अतिरिक्त अंक दिए जाएंगे।

(ii) यदि एक परिसंघ रुचि की अभिव्यक्ति प्रस्तुत करता है तो बैरेर किसी बदलाव के उसी परिसंघ को बोली प्रस्तुत करनी होगी। बोली के समय परिसंघ का संघटन बदले जाने की स्थिति में प्रवर्तक प्रोत्साहन नहीं दिया जाएगा। इसके अलावा ऐसे परिसंघ का आगीदारी बॉन्ड ज़ब्त कर लिया जाएगा।

8.2 प्राथमिक संविदा के स्थान पर पेट्रोलियम प्रचालन संविदा करने पर माइग्रेशन प्रोत्साहन

एक ब्लॉक विशेष के लिए प्राथमिक संविदाकार कार्य कार्यक्रम संबंधी लगभग 80 प्रतिशत प्रतिबद्धताएं पूरी करने पर प्राथमिक संविदा के स्थान पर पेट्रोलियम प्रचालन संविदा करने का इरादा प्रस्तुत करने के लिए पात्र हो जाता है। प्राथमिक संविदा के स्थान पर पेट्रोलियम प्रचालन संविदा करने के इरादे को उस ब्लॉक विशेष में पेट्रोलियम प्रचालन संविदा करने के लिए रुचि की अभिव्यक्ति माना जाएगा।

एक ब्लॉक के लिए प्राथमिक संविदा के स्थान पर पेट्रोलियम प्रचालन संविदा करते समय प्राथमिक संविदा के संविदाकार (परिसंघ द्वारा यथा परिभाषित/नामांकित) को “प्रवर्तक प्रोत्साहन” (जैसा ऊपर उल्लिखित है) की शर्तों के अधीन “माइग्रेशन प्रोत्साहन” दिया जाएगा।

प्राथमिक संविदा के स्थान पर पेट्रोलियम प्रचालन संविदा करने का इरादा प्रस्तुत करने की तारीख को केवल प्राथमिक संविदा का प्रचालक प्रवर्तक प्रोत्साहन के लिए पात्र होगा। परिसंघ के किसी भी अन्य पक्षकार को प्रवर्तक प्रोत्साहन अथवा प्राथमिक आंकड़ों की लाइसेंसिंग का कोई अधिकार नहीं होगा।

9. यह अधिसूचना तत्काल लागू हो जाएगी।

आदेश

यह आदेश दिया जाता है कि इस अधिसूचना की एक प्रति सभी राज्य सरकारों/संघ शासित राज्य प्रशासन, लोक सभा सचिवालय तथा भारत सरकार के संबंधित मंत्रालयों और विभागों को भेजी जाए।

यह आदेश भी दिया जाता है कि इस अधिसूचना को भारत के राजपत्र में सूचनार्थ प्रकाशित किया जाए।

अमर नाथ
संयुक्त सचिव

अनुलग्नक 1 - सामान्य तौर पर प्रयोग की जाने वाली शब्दावली

क्रम सं.	संकेताक्षर	पूरा नाम
1	अनुप्रयोग क्षेत्र	वह क्षेत्र जिसके लिए ईओआई प्रस्तुत की गई है
2	बीईसी	बोली मूल्यांकन मानदंड
3	ब्लॉक	अन्वेषण/उत्पादन कार्य करने के लिए तैयार किए जाने वाला क्षेत्र
4	सीबीएम	कोल बेड मिथेन
5	डीजीएच	हाइड्रोकार्बन महानिदेशालय (भारत में)
6	ईएंडपी	अन्वेषण और उत्पादन
7	जीओआई	भारत सरकार
8	एमएल	खनन पट्टा
9	एमआरएससी	माडल राजस्व हिस्सेदारी संविदा
10	एनआईओ	प्रस्ताव आमंत्रण सूचना
11	ओएएलपी	खुला रकबा लाइसेंसिंग नीति (भारत में)
12	पीईएल	पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस
13	स्वतः स्फूर्त ईओआई	इच्छुक पक्षकारों द्वारा डीजीएच को ईओआई का प्रस्तुतिकरण
14	यूएसडी	संयुक्त राज्य डालर
15	विंडो	समय सीमा में प्रस्तुत की जाने वाली ईओआई जिस पर संबंधित अवधि में विचार और मूल्यांकित किया जाएगा।

अनुलग्नक 2 - ईओआई प्रपत्र

प्राथमिक/पेट्रोलियम प्रचालन संविदा के लिए रुचि की अभिव्यक्ति हेतु आवेदन पत्र

प्रचालक सूचना	
प्रस्तावित प्रचालक का नाम और संपर्क सूचना	
प्रचालक का नाम	
संपर्क पता	
दूरभाष संख्या	
मोबाइल नम्बर	
फैक्स नम्बर	
ई-मेल पता	

संघ का गठन			
क्रम सं.	कंपनी का नाम	भागीदारी हित (%)	संपर्क पता

नैगम सूचना:

यह सूचना सभी बोलीदाताओं द्वारा उपलब्ध कराई जाएगी। संघ द्वारा बोली दिए जाने की स्थिति में, संघ के प्रत्येक सदस्य को यह सूचना देनी होगी।

नैगम सूचना		
क	बोलीदाता कंपनी का कानूनी नाम	
ख	संघ बोली की स्थिति में, प्रचालक का नाम	
ग	निगमन अथवा पंजीकरण का स्थान	स्थान : राज्य : देश : जिप :
घ	बोली से संबंधित पत्राचार के लिए कंपनी का प्राधिकृत प्रतिनिधि	नाम : पदनाम : पता : दूरभाष : दूसरा नंबर :
ड.	निटेश मंडल अध्यक्ष का नाम व पता	
च	मुख्य कार्यकारी का नाम व पता	
छ	कंपनी के स्टॉक का 10% से अधिक रखने वाले शेयरधारकों का नाम व पता	
ज	संबद्ध/मूल कंपनी संबंधी सूचना सहित उस समूह की संरचना व व्यौरे जिससे बोलीदाता कंपनी संबंधित है	
झ	यदि मूल कंपनी की वित्तीय तथा कार्यनिष्पादन गारंटी प्रस्तुत किया जाना प्रस्तावित है, तो बोलीदाता कंपनी में मूल कंपनी की शेयरधारिता तथा समूह संरचना में मूल कंपनी की स्थिति का उल्लेख करें	
ञ	कंपनी के कारोबारी क्रियाकलाप	
ट	मूल कंपनी (कंपनियों) का नाम (जहां लागू हो)	नाम : पता : दूरभाष : दूसरा नंबर : ई-मेल :
ठ	कंपनी को नवीनतम पूर्ण वर्ष के लिए कंपनी के सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा उनके निवल मूल्य के संबंध में एक प्रमाणपत्र (अंग्रेजी भाषा में) तथा तुलन पत्र के एक भाग के रूप में नोटों की अनुसूची के साथ लेखा परीक्षित तुलन-पत्रों तथा लाभ व हानि विवरणों सहित अपनी वार्षिक रिपोर्ट प्रस्तुत करनी होगी।	
ड	कंपनी के कुल नैगम कर्मचारियों की संख्या	
ढ	ईएंडपी में तकनीकी क्रियाकलापों में लगे हुए कर्मचारियों की संख्या	
न	पिछले 10 वर्षों में बोलीदाता से संबंधित कंपनियों के समूह के किसी नैगम सदस्य अथवा परिसंघ सदस्य अथवा कंपनी के विरुद्ध माध्यस्थम निर्णयों का व्यौरा। कृपया मामले की प्रकृति का उल्लेख करें।	
त	किसी प्रकार के प्रत्याशित तात्विक घटनाओं, जोखिमों, क्रियाकलापों अथवा योजनाओं के व्यौरे जिनका बोलीदाता द्वारा संविदा के तहत भारत में अपनी बाध्यताओं का निष्पादन करने की सक्षमता पर चाहे सकारात्मक अथवा नकारात्मक अर्थपूर्ण प्रभाव होगा।	

नैगम सूचना		
थ	क्या बोलीदाता ने पहले काम किया है? यदि हां, व्यौरा उपलब्ध कराएं।	
ध	बोलीदाता कंपनी अथवा बोलीदाता परिसंघ के किसी सदस्य द्वारा भारत में किसी पूर्व उत्पादन/राजस्व हिस्सेदारी हिस्सेदारी संविदा की समाप्ति अथवा उससे हटने संबंधी व्यौरे	हां/नहीं

परिसंघ सदस्यों से संबंधी सूचना (सभी सदस्यों के लिए)	
प्रस्तावित परिसंघ का नाम तथा संविदा सूचना	
परिसंघ का नाम	
संपर्क पता	
दूरभाष नंबर	
मोबाइल नंबर	
फैक्स नंबर	
ई-मेल पता	

निम्नलिखित के लिए ईओआई प्रस्तुति	
विवरण (ग्रिड के रूप में)	
एनडीआर के अनुसार ग्रिड की विशेष पहचान संख्या (संख्याओं)	
संविदा का प्रकार (प्राथमिक संविदा अथवा पेट्रोलियम प्रचालन संविदा)	
हाइड्रोकार्बन का प्रकार (प्राथमिक श्रेणी)	
टार्गेट हॉरिज़न (प्राथमिक संविदा)/लक्षित गहराई (पेट्रोलियम प्रचालन संविदा)	
टिप्पणियां	

आवेदन-पत्र शुल्क	
ऑनलाइन भुगतान	संदर्भ संख्या
	दिनांक :

आवेदन-पत्र शुल्क		
बैंक गारंटी के व्यौरे (ईओआई का ऑनलाइन प्रस्तुतिकरण की तारीख से 10 दिनों के अंदर प्रस्तुत करना होगा)	बीजी संख्या	
	बैंक का नाम व पता	
	निर्गम तारीख:	
	बीजी की समाप्ति की तारीख	

संपर्क ब्यौरे

इस आवेदन के संबंध में उस व्यक्ति के ब्यौरे दें जिसे डीजीएच संविदा के बारे में पहला व्यक्ति मानता है।

कंपनी का नाम	
संविदा का नाम	
संपर्क पता	
दूरभाष नंबर	
मोबाइल नंबर	
फैक्स नंबर	
ई-मेल पता	

घोषणा

भाग 2 में सूचीबद्ध प्रत्येक आवेदकों की ओर से विधिवत प्राधिकृत अधिकारी इस प्रपत्र में दी गई सूचना का अनुमोदन करे।
मैं एतदद्वारा घोषणा करता हूँ कि इस आवेदन में दी गई सूचना सही है :

प्राधिकरण

क्रम सं.	कंपनी का नाम	हस्ताक्षरकर्ता का नाम	हस्ताक्षर	दिनांक

ईओआई प्रस्तुतिकरण के लिए दस्तावेज जांचसूची

- मूल रूप से हस्ताक्षरित आवेदन-पत्र;
- एनडीआर ग्रिड पर रेखांकित सचिगत क्षेत्र दर्शने वाला मैप;
- पिछले 3 वर्षों का लेखापरीक्षित वित्तीय विवरण तथा वार्षिक रिपोर्ट;
- संस्था और जापन के अंतर्नियम, निगमम/पंजीकरण का प्रमाणपत्र, नैगम संरचना
- ओवरदन-पत्र शुल्क सहित भूगतान प्रमाण।
- बोली स्तर में प्रतिभागिता सुनिश्चित करने के लिए भागीदारी बांड।
- उस क्षेत्र की पहचान करते समय जिसके लिए ईओआई पुस्तुत की जा रही है, ईओआई प्रस्तुतकर्ता द्वारा सम्यक तत्परता गणना संबंधी एक अंतरिम रिपोर्ट।
- पेट्रोलियम प्रचालन संविदाओं, किए जाने वाले सर्वेक्षणों के लिए टार्गेट हॉरिजन (मिलिसैकेंड) तथा वेधित किए जाने वाले कूपों की लक्षित गहराई।
- प्राथमिक संविदा, किए जाने वाले सर्वेक्षणों के लिए टार्गेट हॉरिजन (मिलिसैकेंड) तथा कूपों का वेधन बेसमेंट तक किया जाना चाहिए।

अनुलग्नक 3- निवल मूल्य के लिए प्रपत्र

वार्षिक रिपोर्ट तथा लेखा परीक्षित वार्षिक खाते के अंतिम पूर्ण वर्ष के आधार पर नीचे दी गई पद्धति के अनुसार बोलीदाता कंपनी/मूल कंपनी का निवल मूल्य :

कंपनी का नाम :

क्रम सं.	उप-मानदंड	राशि (यूएसडी मिलियन)
क	प्रदत्त पूंजी	
ख	रिजर्व और अधिशेष	
ग	बढ़ा खाते न डाले जाने की सीमा तक विविध व्यय	
घ	निवल मूल्य = क+ख-ग	

नोट: विनियम दर प्रयुक्त, यदि लागू हो, आंकड़ों को यूएसडी में परिवर्तित करने के लिए।

उक्त सूचना उस वर्ष के लिए होगी जिसके संबंध में वार्षिक रिपोर्ट तथा नवीतम लेखा परीक्षित वार्षिक खाते प्रस्तुत किए गए हैं।

अनुलग्नक 4 - ओएएल प्रक्रिया के लिए समय सीमा

परिभाषाएं

1.	तीन वर्ष के लेखा परीक्षित दस्तावेज	कंपनी के निवल मूल्य का आकलन करने के लिए तीन वर्ष के लेखा परीक्षित दस्तावेज अपेक्षित हैं।
2.	आवेदन शुल्क	ईओआई अथवा बोली के साथ 1000/- अमरीकी डॉलर के गैर वापसी योग्य (किसी भी स्थिति में) आवेदन शुल्क का ऑनलाइन भुगतान किया जाना है।
3.	आवेदन फार्म	किसी गलतफहमी से बचने के लिए एक निर्धारित प्रपत्र डीजीएच की वेबसाइट पर उपलब्ध करवाया जाएगा।
4.	बोली-बॉन्ड	एक बोलीदाता को बोली के साथ सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए पीओसी हेतु एक अधिसूचित वाणिज्यिक बैंक से 12 माह के लिए वैध बैंक गारंटी के रूप में 150,000 अमरीकी डॉलर/सैकटर मूल्य का एक बोली बॉन्ड प्रस्तुत करना होगा। जमीनी अथवा उथले समुद्री श्रेणी के तहत आने वाले ब्लॉक के लिए एक मिलियन अमरीकी डॉलर और गहरे समुद्री अथवा अत्याधिक गहरे समुद्री श्रेणी के ब्लॉकों के लिए 0.4 मिलियन अमरीकी डॉलर की अधिकतम सीमा लागू है।
5.	बोलीदाता	प्रवर्तक (प्रवर्तकों) की स्वतः स्फूर्त रुचि की अभिव्यक्ति स्वीकार किए जाने के बाद आयोजित प्रतिस्पर्धात्मक बोली प्रक्रिया में भाग लेने वाले निवेशक।
6.	प्रतिबद्ध कार्य कार्यक्रम	'प्रतिबद्ध कार्य कार्यक्रम' का तात्पर्य संविदाकार द्वारा अपनी बोली में विनिर्दिष्ट किए गए कार्य कार्यक्रम से है।
7.	संविदागत क्षेत्र	संविदागत क्षेत्र से तात्पर्य उस क्षेत्र से है जिसके बारे में प्रभावी तारीख को मॉडल राजस्व हिस्सेदारी संविदा (एमआरएससी) में बताया गया हो और संलग्न मानचित्र में रेखांकित किया गया हो अथवा इस संविदा की शर्तों के अनुसार समय-समय पर किए गए परित्याग अथवा अन्यर्थण के बाद उक्त क्षेत्र का बचा हुआ हिस्सा हो।
8.	गहरा समुद्री क्षेत्र	समुद्री सतह से समुद्र तल तक की दूरी 400 मीटर आइसोबाथ, (~1200 फुट) से अधिक हो।
9.	ईओआई की सुपुर्दग्नि	ऑनलाइन प्रस्तुत किए जाने से 10 दिन के भीतर ईओआई दस्तावेज तथा बैंक गारंटी की हार्ड कॉपीज प्रस्तुत की जानी अपेक्षित है।
10.	सीमांत क्षेत्र	'सीमांत क्षेत्र से तात्पर्य सरकार अथवा इसकी प्राधिकृत एजेंसी (एजेंसियों) द्वारा तेल और गैस के अन्वेषण और दोहन के लिए अभिज्ञात किए गए, सीमांकित किए गए और अधिसूचित किए गए ऐसे क्षेत्र से हैं जो समभारतंत्र के लिहाज से और तकनीकी रूप से दुर्गम हों और जहां बुनियादी सुविधाओं और/अथवा विपणन सुविधाओं आदि का अभाव हो।
11.	मानचित्र	भावी कंपनी द्वारा चूने गए क्षेत्र को स्पष्टतः परिभाषित करने के लिए आवेदन पत्र के साथ सीमाओं को रेखांकित करते हुए क्षेत्र का मानचित्र प्रस्तुत करना आवश्यक है।
12.	अधिकतम क्षेत्र	जमीनी, उथले समुद्री, सीमांत, गहरे समुद्री और अत्याधिक गहरे समुद्री ब्लॉक के लिए वह अधिकतम क्षेत्र जिसके लिए ईओआई प्रस्तुत की जा सकती है, पैरा 3.3 (V) में परिभाषित किया गया है।
13.	एनआईओ	बिडिंग से पहले डीजीएच द्वारा प्रकाशित प्रस्ताव आमंत्रण सूचना।
14.	प्रचालक	सरकार द्वारा संविदागत क्षेत्र में प्राथमिक कार्य और/अथवा अन्वेषण और/अथवा विकास और/अथवा उत्पादन प्रचालन करने के लिए नियुक्त किया गया पक्षकार साथ ही कोई एवजी अथवा उत्तरावर्ती।
15.	प्रवर्तक	वे निवेशक जिन्होंने एक ब्लॉक तैयार करने के लिए ईओआई प्रस्तुत की हैं।
16.	भागीदारी बॉन्ड	एक प्रवर्तक को ईओआई के साथ सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए पीओसी हेतु एक अधिसूचित वाणिज्यिक बैंक से 18 माह के लिए वैध बैंक गारंटी के रूप में 150,000 अमरीकी डॉलर/सैकटर मूल्य का एक बोली बॉन्ड प्रस्तुत करना होगा। जमीनी अथवा उथले समुद्री श्रेणी के तहत आने वाले ब्लॉक के लिए एक मिलियन अमरीकी डॉलर और गहरे समुद्री अथवा अत्याधिक गहरे समुद्री श्रेणी के ब्लॉकों के लिए 2 मिलियन अमरीकी डॉलर की अधिकतम सीमा लागू है।

		प्राथमिक संविदा के लिए एक प्रवर्तक को इओआई के साथ सभी प्रकार के ब्लॉकों के लिए पीओसी हेतु एक अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक से 18 माह के लिए वैध बैंक गारंटी के रूप में 30,000 अमरीकी डॉलर/सैक्टर मूल्य का एक बोली बॉन्ड प्रस्तुत करना होगा। जमीनी अथवा उथले समुद्री श्रेणी के तहत आने वाले ब्लॉक के लिए 0.2 मिलियन अमरीकी डॉलर और गहरे समुद्री अथवा अत्याधिक गहरे समुद्री श्रेणी के ब्लॉकों के लिए 0.4 मिलियन अमरीकी डॉलर की अधिकतम सीमा लागू है।
17.	टार्गेट हॉरीजन/डैप्थ	आवेदक को अन्वेषण के चरण में वैधित किए जाने वाले कूपों की न्यूनतम गहराई/हॉरीजन का उल्लेख करना होता है।
18.	गहरा समुद्री क्षेत्र	समुद्री सतह से समुद्र तल तक की दूरी 1500 मीटर आइसोबाथ, (~5000 फुट) से अधिक हो।

कौशल विकास एवं उद्यमशीलता मंत्रालय

नई दिल्ली

सं. एमएसडीई (डीजीटी)-19/17/2016-सीडी—श्रम एवं रोजगार मंत्रालयके दिनांक 21/24 अगस्त 1956 के संकल्प सं. टीआर/ईपी-24/56 के आंशिक आशोधन, तत्पश्चात् संशोधनों में तथा कौशल विकास एवं उद्यमशीलता मंत्रालय (एमएसडीई)द्वारा पिछली बार 13 मई, 2015 किए गए संशोधन सेराष्ट्रीय व्यावसायिक प्रशिक्षण परिषद (एनसीवीटी) इसके उपरान्त 28 अप्रैल, 2017 से 3 वर्ष की अवधि के लिए निम्नप्रकार संशोधित रहेगी। परिषद में अब निम्न सदस्य होंगे:—

- | | | |
|-----|---|-------------|
| (क) | केन्द्रीय कौशल विकास एवं उद्यमशीलता राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार) | - अध्यक्ष |
| (ख) | सचिव, एमएसडीई | - उपाध्यक्ष |
| (ग) | प्रशिक्षण महानिदेशक/संयुक्त सचिव, एमएसडीई | - सदस्य |
| (घ) | वित्तीय सलाहकार, एमएसडीई | - सदस्य |
| (ङ) | उप महानिदेशक (प्रशिक्षण), प्रशिक्षण महानिदेशालय | - सदस्य |
| (च) | उप महानिदेशक (शिक्षुता प्रशिक्षण), प्रशिक्षण महानिदेशालय | - सदस्य |
| (छ) | निम्न में प्रत्येक से एक प्रतिनिधि: <ul style="list-style-type: none"> (i) सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम मंत्रालय (ii) वस्त्र मंत्रालय (iii) स्कूली शिक्षा तथा साक्षरता विभाग, मानव संसाधन विकास मंत्रालय (iv) श्रम एवं रोजगार मंत्रालय | - सदस्य |
| (ज) | निम्नराज्यों में से एक-एक प्रतिनिधि: <ul style="list-style-type: none"> (i) उत्तर प्रदेश (ii) बिहार (iii) महाराष्ट्र (iv) गुजरात (v) हरियाणा (vi) उड़ीसा (vii) कर्नाटक (viii) तमिलनाडु (ix) सिक्किम तथा (x) दिल्ली (संघ शासित प्रदेश) | - सदस्य |
| (झ) | अखिल भारतीय तकनीकी शिक्षा परिषद से एक प्रतिनिधि | - सदस्य |
| (ऋ) | नियोक्ता संगठनोंसे दो प्रतिनिधि | - सदस्य |
| (ट) | कामगार संगठनों से दो प्रतिनिधि | - सदस्य |
| (ठ) | अनुसूचित जाति व अनुसूचित जनजाति से दो प्रतिनिधि (प्रत्येक श्रेणी से एक) | - सदस्य |

- | | |
|---|--------------|
| (३) दो विशेषज्ञ | - सदस्य |
| (४) अखिल भारतीय महिला संगठन का एक प्रतिनिधि | - सदस्य |
| (५) निदेशक (प्रशिक्षण), प्रशिक्षण महानिदेशालय | - सदस्य सचिव |

परिषद के सभी गैर-सरकारी सदस्यों अथवा परिषद द्वारा नियुक्त किसी भी उपसमिति की कार्यावधि वर्तमान परिषद के कार्यकाल अर्थात् 27 अप्रैल, 2020 तक होगी।

आशीष शर्मा
संयुक्त सचिव

श्रम और रोजगार मंत्रालय

नई दिल्ली, दिनांक 16 जून 2017

सं. क्यू-16012/1/2016-ईएसए (डब्ल्यूई)—जबकि दत्तोपंत ठेंगड़ी राष्ट्रीय श्रमिक शिक्षा और विकास बोर्ड (पहले केन्द्रीय श्रमिक शिक्षा बोर्ड) 1958 संस्था पंजीकरण अधिनियम, 1860 (1860 का XXI) के अंतर्गत स्थापित किया गया था।

और जबकि दत्तोपंत ठेंगड़ी राष्ट्रीय श्रमिक शिक्षा और विकास बोर्ड (डीटीएनबीडब्ल्यूईडी) के नियम और विनियम का नियम 3 इसके गठन का प्रावधान करता है।

इसलिए अब उपरोक्त नियम 3 के अनुसरण में और इस विषय पर पूर्व अधिसूचना के अधिक्रमण में भारत सरकार एतदद्वारा दत्तोपंत ठेंगड़ी राष्ट्रीय श्रमिक शिक्षा और विकास बोर्ड (डीटीएनबीडब्ल्यूईडी) को पुनर्गठित करती है और जनता की सूचना हेतु अधिसूचित करती है कि पुनर्गठित सोसाइटी में निम्नलिखित व्यक्तियों का समावेश होगा :—

1.	श्री के.लक्ष्मा रेड्डी		अध्यक्ष (अध्यक्ष, डीटीएनबीडब्ल्यूईडी का कार्यकाल 13.8.2017 तक मान्य है।)
----	------------------------	--	--

भारत सरकार के प्रतिनिधि

2.	मंत्रालय में डीटीएनडीडब्ल्यूईडी का कार्य देख रहे संयुक्त सचिव/अपर सचिव।		सदस्य
3.	वित्तीय सलाहकार, श्रम एवं रोजगार मंत्रालय		सदस्य
4.	महानिदेशक राष्ट्रीय साक्षरता मिशन, मानव संसाधन विकास मंत्रालय		सदस्य

कामगार संगठनों के प्रतिनिधि

5.	श्री हिर्णमया जे. पांड्या उपाध्यक्ष, बीएमएस 109, मित्तल एपार्टमेंट, ट्यूब कंपनी के नजदीक, जूना पादरा रोड, वडोदरा-390020 ई-मेल: hiranmay.pandya@yahoo.com		सदस्य
6.	श्री कृष्ण प्रताप सिंह सचिव, बीएमएस, बी-664, अमलाई पेपर मिल, जिला-शहडोल-484117 ई-मेल: k.p.singhbms@gmail.com		सदस्य
7.	श्री सुधाकर आर अपराज महासचिव मुंबई पोर्ट ट्रस्ट, डॉक एण्ड जनरल इम्पलोईज यूनियन, पोर्ट ट्रस्ट कामगार सदन, नवाब टैक रोड, मङ्गांव, मुंबई-400010 मोबाइल: 09819119404 ई-मेल: sudhakarapraj@gmail.com		सदस्य

8.	<p>सुश्री बी.वी.विजयालक्ष्मी सचिव, एआईटीयूसी मार्फत एआईटीयूसी की तेलंगाना स्टेट कमेटी, सत्यनारायण रेड्डी भवन, 3-5-912, हिमायतनगर, हैदराबाद-500029 मोबाइल: 09490952245 ई-मेल: vijayalakshmi@suravaram.com</p>		सदस्य
9.	<p>श्री ए.एल. गुप्ता उपाध्यक्ष, एआईटीयूसी, 77/2/1, लेनिन सरणी, कोलकाता-700013 मोबाइल: 09474113395 ई-मेल: aiutuc@gmail.com</p>		सदस्य

नियोक्ता संगठनों के प्रतिनिधि

10.	<p>श्री के.मणिकम महासचिव, सीआईई दक्षिण भारत की कर्मचारी फेडरेशन 2-डी, एलडोराडो भवन, द्वितीय तल, 112, नुगम्बक्कम हाई रोड, चेन्नई-600034 मोबाइल: 09445020935 ई-मेल: efsi@vsnl.net</p>		सदस्य
11.	<p>श्री एम.एल.शर्मा अध्यक्ष, एआईएमओ दिल्ली स्टेट बोर्ड जीवन सहकार, चौथा तल, सर पी.एम.रोड, फॉर्ट, मुंबई-400001 मोबाइल: 09868828358 ई-मेल: mlsharma46@yahoo.co.in</p>		सदस्य
12.	<p>श्री जितेन्द्र गुप्ता, राष्ट्रीय महासचिव लघु उद्योग भारती ई/11, स्वामी रामतीरथ नगर, झंडेवालान एक्सटेंशन नई दिल्ली-110055 मोबाइल: 09425010856 ई-मेल: guptajitendra@yahoo.com</p>		सदस्य
13.	<p>प्रो.डॉ. सौरभ अग्रवाल एसोचेम प्रोफेसर लेखांकन एवं वित्त और डीन (एकेडमिक्स) भारतीय वित्त संस्थान 45-ए, नॉलेज पार्क IIII ग्रेटर नोएडा यूपी-201308 मोबाइल: 9811537057 ई-मेल: sa@iif.edu</p>		सदस्य

14.	श्री सतीश घोगरे, सह- सभापति आईआर संबंधी सीआईआई पश्चिमी क्षेत्र उप समिति तथा वरिष्ठ उपाध्यक्ष, महेंद्रा एंड महेंद्रा, कंफेक्शन ऑफ इंडियन इंडस्ट्री, इंडिया हेबिटैट सेंटर कोर 4ए, चौथा तल, लोधी रोड नई दिल्ली-110003 ई-मेल: national.ir@ciin.in			सदस्य
15.	श्री बी.पी. पंत, सलाहकार फिक्की फेडरेशन हाउस, तानसेन मार्ग नई दिल्ली-110001 दूरभाष: 011-23316121 ई-मेल: bp.pant@fici.com			सदस्य
विश्वविद्यालयों के प्रतिनिधि				
16.	प्रोफेसर संजय देशमुख, कुलपति, मुम्बई विश्वविद्यालय एम.जी. रोड, फोर्ट, मुम्बई-400032			सदस्य
राज्य सरकारों के प्रतिनिधि				
17.	श्रम सचिव अथवा सिक्किम सरकार द्वारा नामित प्रतिनिधि			सदस्य
18.	श्री सरमद हफीस (भा.प्रशा.से.) जम्मू एवं कश्मीर श्रम आयुक्त श्रम भवन, रेलवे रोड, जम्मू मोब: 9419000227 ई-मेल: lab.comm@jk.gov.in			सदस्य
19.	श्रम सचिव अथवा मध्य प्रदेश सरकार द्वारा नामित प्रतिनिधि			सदस्य
20.	श्रम सचिव अथवा आंध्र प्रदेश सरकार द्वारा नामित प्रतिनिधि			सदस्य
श्रमिकशिक्षा अथवा वयस्क शिक्षा के क्षेत्र में कार्यरत संगठन के प्रतिनिधि				
21.	श्रीमति मंत्री कलावती मकान संख्या: 6-6-37/3, देवीनगर, कवाडीगुडा, सिंकंदराबाद तेलंगाना-500003 मोब: 09704930486 ई-मेल- mantrikalavathy@gmail.com			सदस्य
22.	निदेशक, डीटीएनबीडब्ल्यूईडी			सदस्य सचिव

जी.ए. रघुवंशी
अवर सचिव

PRESIDENT'S SECRETARIAT

New Delhi, the 28th June 2017

No. 87-Pres/2017-The following amendment is made in the Hindi version of this Secretariat Notification No. 108-Pres/2013, dated the 15th August, 2013 published in Part I Section 1 of the Gazette of India on the 7th December, 2013 relating to the award of Police Medal for Meritorious Service:-

At. S. No. 85

For – Shri Juvansinh Ratansinh Solanki, Unarmed Assistant Sub Inspector, Rajkot Rural District, Gujarat
 Read - Shri Juvansinh Prabhatsinh Jadeja, Unarmed Assistant Sub Inspector, Rajkot Rural District, Gujarat

A. RAI
 Officer on Special Duty

MINISTRY OF PETROLEUM & NATURAL GAS

New Delhi, the 30th June 2017

Open Acreage Licensing Policy(OALP): Modalities for operationalization**Hydrocarbon Exploration & Licensing Policy(HELP)**

No. O-32011/4/2013-ONG-I—Government had approved the Hydrocarbon Exploration & licensing Policy (HELP) on 10.3.2016. Under this Policy, exploration blocks shall be awarded on continuous basis through e-bidding in a transparent manner. This Policy provides a single license for exploration and production of conventional as well as non-conventional hydrocarbon resources, option for the bidder to carve out the exploration blocks under Open Acreage Licensing Policy, Revenue Sharing Model, operational as well as pricing and marketing freedom to the operator. The modalities for operationalization of Open Acreage Licensing Policy (OALP) have been formulated to facilitate the investors in carving out the exploration blocks of their choice which are given in the following paragraphs:

1. Background**1.1. Policy**

- (i) The Government of India introduced the Open Acreage Licensing Policy (OALP) as a part of the **Hydrocarbon Exploration and Licensing Policy (HELP)** on March 30, 2016.
- (ii) Directorate General Hydrocarbon (DGH) under Ministry of Petroleum & Natural Gas (MoPNG) will be the nodal agency for implementing the Policy and will facilitate investors in proposing, through a *suo motu* Expression of Interest (EoI), blocks of their choice for contracting based on the data available in National Data Repository (NDR).
- (iii) This document sets out the process for operationalizing the OALP.
- (iv) To enable interested investors to study the sub-surface data, the facility of NDR has been created in the DGH which can be used as per the Data Policy notified by Govt. of India.
- (v) The Expression of Interest (EoI) received from investors will be assessed as per the Qualification Criteria set out in Section [2].
- (vi) The bid(s) received from investors will be assessed as per the Qualification Criteria set out in Section [2] and will be evaluated as per the Evaluation Criteria as set out in Section [7].
- (vii) The DGH will also administer, when deemed necessary, rounds of awards of blocks carved out by DGH, for contracting in addition to the option available to investors to make *suo motu* applications under OALP.

1.2. Options for investors

- (i) While filing *suo motu* EoI, the applicants can choose to seek one of the following types of contracts:
 - a) **Petroleum Operations Contract-** permits Exploration, Development and Production Operations in any of the Onshore, Shallow-Water, Frontier, Deep-water and Ultra-deep water block for all type of hydrocarbons for
 - a period of six [6] years with a provision for extension of one [1] year each in Initial and Subsequent Exploration Phase for On-land and Shallow water blocks.
 - a period of six [6] years with a provision for up to two extensions of one [1] year each in Initial and Subsequent Exploration Phase for Frontier, Deep water and Ultra Deep-water blocks.

Exploration Phase	Onland/ Shallow water/ CBM	Deepwater/ Ultra Deepwater/ Frontier
Initial Exploration Phase	3 years (with provision for additional one year extension)	3 years (with provision for additional up to two extensions of one year each)
Subsequent Exploration Phase	3 years (with provision for additional one year extension)	3 years (with provision for additional up to two extensions of one year each)
Exploration Period	6 (+2) Years	6 (+4) Years

- b) **Reconnaissance Contract-** permits Exploration Operations¹ in any of the Onshore, Shallow-Water, Frontier, Deep-water and Ultra-deep water block for all types of hydrocarbons for a period of two [2] years with a provision for an extension of one [1] year.
- (ii) For the purpose of these contracts, DGH has classified the Sector/Area into three zones based on the quantum of geological and geophysical data available. Classification for the Sector/Area and the available data for the same can be viewed on NDR. EoI for a Block will be accepted based on type of contract applicable for that zone in which the block is falling. Type of contract that are permitted for different zone is mentioned in the table below:

Contract/Zone	Zone 1 (Sufficient Data)	Zone 2 (Moderate Data)	Zone 3 (No data)
Reconnaissance Contract	Not Applicable	Applicable	Applicable
Petroleum Operations Contract	Applicable	Applicable	Applicable

- (iii) For an area, preference amongst different type of Contracts (as mentioned in Section 4), if, submitted within the same submission window as described in [Para 3.2(iv)] would be accorded in following order:
- 1) Petroleum Operations Contract
 - 2) Reconnaissance Contract
- (iv) For the purpose of this document block has the meaning as defined in Para [3.3.(iii)]
- (v) For the purpose of this document, Investor(s) submitting *suo motu* EoI for Reconnaissance Contract/ Petroleum Operations Contract is/are hereinafter referred as “Originator(s)”.
- (vi) Any Originator or Bidder can put in only one bid either as an operator or non-operator for one particular block.
- (vii) Bidder selected through competitive bidding process would enter into contract with the Government as per the model contract provided before the competitive bidding. .

2. Qualification Criteria (QC)

2.1. Applicability of Qualification Criteria

- (i) The applicant submitting *suo motu* EoI and/or bid must be a Company singly or in association with other companies, through an unincorporated or incorporated venture.
- (ii) EoI and/or bid for Reconnaissance/ Petroleum Operations Contract will be assessed for Technical & Financial Qualification Criteria for the respective Contract as mentioned below.

2.2. Qualification Criteria for Petroleum Operations Contract

- (i) Technical and Financial Qualification criteria, as mentioned in the paragraphs below, is to be met by the Operator at the EoI/competitive bidding stage for Petroleum Operations Contract.

2.2.1. Technical Qualification Criteria

- (i) To be considered as an Operator a party would be required to meet the following technical qualification criteria at competitive bidding stage as on submission date:

Sl.	Criteria	Onland	Shallow Water	Frontier/ Deep water/Ultra-deep Water	CBM
1	Minimum Operatorship Experience (Experience of operatorship in oil and gas exploration and / or development and / or production in the last consecutive 10 years)	1 year Experience is Mandatory	1 year Experience is Mandatory	1 year Experience is Mandatory	1 year Experience is Mandatory

¹ “Exploration Operations” means operations conducted in the Contract Area pursuant to the Contract in searching for Petroleum and shall include but not be limited to aerial, geological, geophysical, geochemical, palaeontological, palynological, topographical and seismic surveys, analysis, studies and their interpretation, investigations relating to the subsurface geology including drilling of Exploration Wells and other related activities such as surveying, drill site preparation and all work necessarily connected therewith that is conducted in connection with Petroleum exploration.

2	Minimum Acreage Holding (sq. Km.): (for Onland, Shallow Water, Deep Water/ Ultra-deep Water and CBM) in last consecutive 10 years		Positive Optional if Point 3 is fulfilled	
3	Minimum Average Annual production (MMBOE) for any previous 5 years: (for Onland, Shallow Water, Deep Water/ Ultra-deep Water) in last consecutive 10 years		Positive Optional if Point 2 is fulfilled	

- (ii) “Operatorship Experience” means experience of the party, appointed in accordance with laws of the respective country (ies), to conduct and execute Exploration and/or development and/or production operations.
- (iii) Operatorship Experience in respective category of block is required for which bidder is applying, subject to:
- Operatorship experience in Deepwater/Ultra Deepwater block would be recognized as relevant for all type of blocks.
 - Operatorship experience in Shallow water block would be recognized as relevant for Deepwater, shallow water and on-land blocks
 - Operatorship experience in on-land block would be recognized as relevant for on-land and Shallow water blocks
 - Operatorship experience in CBM block would be recognized as relevant for on-land blocks
- (iv) Acreage Holding (Petroleum Exploration License) means those areas where the designated operator holds Lease/License /Permit etc., for Exploration and/or Development and/or Production Operations in accordance with the laws of respective countries.

2.2.2. Financial Qualification Criteria

There will be a two stage qualification for assessment of Networth.

Stage-1

- (i) Bidder (individually or in consortium) needs to meet following Networth (refer Annexure-3 for format) criteria in proportion to their Participating Interest (PI) for Petroleum Operations Contract for each bid.

SI.	Block	Requisite Net worth for one sector (in million USD)	Net worth for additional sectors (in million USD/ sector)
1	Onshore/ Frontier	5	1
2	Offshore Shallow Water	20	2
3	Deep Water	60	2.5
4	Ultra-Deep Water	90	3
5	Coal Bed Methane (CBM)	2.5	0.5

Stage-2

- (ii) Networth of the constituents of the bidder will be reassessed in proportion to their Participating Interest (PI) at the time of technical bid opening. At this stage, Networth of the bidder should be equal to or more than the higher of
- Estimated expenditure for the Committed Work Programme
 - LD equivalent value of the Committed Work Programme

Any shortfall in Networth is allowed to be supported by an equivalent Bank Guarantee in favour of Government of India from a scheduled commercial bank.

2.3. Qualification Criteria for Reconnaissance Contract

- (i) Qualification criteria is to be met by the Originator and Bidder for Reconnaissance Contract, at the EoI/competitive bidding stage.

- (ii) Both Originator and/or bidder for Reconnaissance must have one of the following experience :
 - a. 1000 LKM of 2D seismic API experience, or
 - b. 300 Sq. km. of 3D seismic, or
 - c. Drilling experience of at least 5 wells, or
 - d. Others surveys like CSEM, Gravity, Magnetic, MT etc. for at least 1000 Sq. km.
 - (iii) Originator and Bidder should have positive Networth at the time of bidding. However, Networth of the constituents of the bidder will be reassessed in proportion to their Participating Interest (PI) at the time of technical bid opening. At this stage, Networth of the bidder should be equal to or more than the higher of
 - Estimated expenditure for the Committed Work Programme
 - LD equivalent value of the Committed Work Programme
- Any shortfall in Networth is allowed to be supported by an equivalent Bank Guarantee in favour of Government of India from a scheduled commercial bank.
- (iv) If, the contractor wishes to migrate from Reconnaissance Contract to Petroleum Operations Contract, he would be required to meet both Technical as well as Financial Qualification Criteria as applicable for the block.

3. Submission of EoI

3.1. Obligation of the Originator

- (i) The company/consortium submitting an EoI must qualify technically and financially at the bidding stage subject to 3.4(i). Participation bond will be forfeited, otherwise.
- (ii) In case of a consortium submitting EOI, the same consortium without any change is liable to submit the bid. Originator incentive would not be granted in case composition of the consortium changes at the time of bidding and the Participation Bond of such consortium would be forfeited.

3.2. Submission of EoI

- (i) *Suo motu* EOI shall be submitted online, through HELP Portal, in the format specified in Annexure [2] of this document along with scanned copy of the Participation Bond and, subject to the instructions therein.
- (ii) A non-refundable Application Fee of USD 1000/- [one thousand] is to be paid online through DGH payment gateway.
- (iii) Original copy of EOI Submission report (generated on the HELP Portal on successful submission of EOI), Participation Bond and other requisite document if any, shall be submitted to DGH within [10] calendar days from the date of online submission. The documents shall be delivered to:

Directorate General of Hydrocarbons
 (Under Ministry of Petroleum & Natural Gas)
 OIDB Bhawan, Plot No 2, Sector 73,
 Noida -201301 (U.P)
 Phone: 0120-2472000
 Fax: 0120-2472049

- (iv) *Suo motu* EoIs will be accepted throughout the year in two windows. The deadline for submission will be observed as 23:59 hrs IST of the closing dates for respective window:
 - a) November 15th of every year for submission in Window-1 of the respective year
 - b) May 15th of every year for submission in Window-2 of the respective year
 - c) DGH will endeavor to finalize the EoIs received and publish Notice Inviting Offer (NIO) for competitive bidding within 30 days of closure of each window for EoI submission subject to internal/GoI approvals.
 - d) A period of 60 days will be provided to bidders to submit bids from the date of publishing the NIO.
 - e) DGH will endeavor to complete the bid evaluation as per criteria mentioned in para 7.3 and award the block within 10 weeks from the bid closing date.
 - f) After the award of block, bid winner will sign the contract within a period of 45 days.
- (v) Timely submission of the EoI will be the responsibility of the interested party. EoI received by DGH after the closing date and time, will be considered in the subsequent evaluation period or window.
- (vi) DGH will not be responsible for the loss of tender or for any delay during the postal transit or otherwise.

3.3. Carving out a block

- (i) In the Open Acreage Licensing route, the freedom of identification of block and seeking to have them offered for contract will be with the investors. The block identified ought to
 - a) fall within the sedimentary basins of India, and
 - b) be free of PEL/ PML
 - c) not to fall in area indicated as “NO-GO” in NDR
- (ii) The area available for carving out the block can be viewed on the NDR.
- (iii) An area of [10' x 10'] (~336 sq.km) is defined as Sector for all types of hydrocarbons. For submitting EOI a bidder has to carve out a Block (for EOI submission) as one or more than one contiguous Sector(s). However, for the
 - a) areas adjoining (sharing the common boundary) existing Blocks (areas already under a PEL/PML), the incumbent Contractor will be allowed to submit EOI for one or more than one contiguous areas of size [1' x 1'] with a maximum area of 50 units of size [1'x1'].
 - b) Areas where it is not possible to carve out a block in multiple of sectors of size 10'x10' due to non-availability of areas, the investor will be allowed to submit EOI for one or more than one contiguous areas of size [1' x 1']

The Networth for an area of [1'x1'] will be pro-rated in proportion to the Networth requirement for one sector of size (10'x10').
- (iv) Separate applications are required to be submitted for different blocks.
- (v) Following conditions apply for carving out a block:
 - a) DGH at its discretion will accept the area for which EOI has been submitted OR alter/modify the area after due evaluation.
 - b) The minimum and maximum area for application will be as presented below:

Type Of Block (for all hydrocarbons except CBM)	Minimum Area	Maximum Area
Onland	1 sector	10 sectors
Shallow Water	1 sector	20 sectors
Frontier/Deep Water/Ultra Deep Water	1 sector	30 sectors
CBM	1 sector	2 sectors

- (vi) The category of block (viz. Onland, Shallow Water, Deep Water, Ultra Deep Water, Frontier and CBM) will be guided by the DGH policy in vogue. The current guidelines pertaining to this subject are a part of Good International Petroleum Industry Practices (GIPIP) notified by DGH.

3.4. Principles behind expressing suo motu interest

- (i) EoI applicants will be obliged to participate (submit a bid acceptable to DGH) in the subsequent bidding. In case the deviation in the area finalized by DGH to be put up for bidding is more than 50% of the Application Area, then such obligation will be waived and Participation Bond will be released upon communication of its intent not to participate in the bidding process.
- (ii) Participation Bond submitted along with the EoI will be forfeited if the EoI submitting party doesn't participate in the bidding process except in the circumstance enumerated above in Section 3.4 (i).
- (iii) The Participation Bond would be released as per Section 3.5.
- (iv) Category of the block (i.e. Onland, Shallow Water, Frontier, Deep Water,) would be considered as the category in which more than 50% area of block falls in. Block would be considered Ultra Deep Water Block if more than 30% of the Block falls in Ultra Deep Water.

3.5. Composition of suo motu EoI

- (i) A *suo motu* EoI for OAL shall include the following:
 - a) Original signed Application Form;
 - b) Map showing the area of interest outlined on NDR grid;

- c) 3 years audited financial statements and Annual Reports;
- d) Additional supporting information (for example, Article of Association and Memorandum, Certificate of Incorporation/Registration, corporate structure, etc.) to be uploaded on HELP portal and sent physically to DGH ;
- e) Payment proof covering the application fee
- f) Participation Bond in prescribed format by the prescribed date
- g) Submit a report on due diligence undertaken while identifying the area for which EoI is being submitted. The list of all Geological & Geophysical (G&G) data available with the company for the proposed area such as basin data, earlier well logs, if any, and the report on assessed level of prospectivity is to be submitted, in case of EoI for Petroleum Operations Contract. The due diligence report shall include the following:
 - a. Details of Supporting Geoscientific Data
 - b. All relevant Maps describing top structure, thickness, reservoir Property parameter
 - c. Seismic attribute map depicting facies and structures
 - d. Seismic sections across all identified prospects
 - e. Comprehensive Evaluation Report

Due diligence report is not required to be submitted for the areas for which no data is available. However, a brief conceptual report about the model and prospectivity should be provided.

Primary Data Sources for the above report has to be NDR or Data previously procured from GOI.

Data source must be disclosed and data should be in the legal possession of the EoI submitting Party

- h) For Petroleum Operations Contract, applicant has to define Target Horizon (millisecond) for surveys to be undertaken and Target Depth (meters) of wells to be drilled.
- i) For Reconnaissance Contract, applicant has to define Target Horizon (millisecond) for surveys to be undertaken and wells are to be drilled till basement.
- j) DGH at its sole discretion reserves the right to alter the Target horizon and Target Depth for the respective block at the bidding stage.

3.6. Application Fee & Participation Bond/Bid Bond

- (i) A *suo motu* EoI in prescribed formats will be accompanied with:
 - a) A non-refundable Application Fee of US\$ [1,000 (One Thousand)] to be paid online to DGH.
 - b) An Originator (or a Reconnaissance Licensee intends to Migrate to PoC) will have to submit a Participation Bond of value 150,000 USD/ sector for POC for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 18 Months. A cap of 1 (one) million USD for block falling under Onland or Shallow water category and 2 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable.

For Reconnaissance Contract, an Originator will have to submit a Participation Bond of value 30,000 USD/ sector for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 18 Months. A cap of 0.2 million USD for a block falling under Onland or Shallow water category and 0.4 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable.

- c) A Bidder will have to submit a Bid Bond of value 150,000 USD/ sector for POC for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 12 Months. A cap of 1 million USD for block falling under Onland or Shallow water category and 2 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable.

For Reconnaissance Contract, a Bidder will have to submit a Bid Bond of value 30,000 USD/ sector for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 12 Months. A cap of 0.2 million USD for a block falling under Onland or Shallow water category and 0.4 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable. Participation Bond of Originator will be released, if he doesn't win the bid but fulfils the Qualification criteria (Both Technical and Financial) subject to 3.4(i).

- (ii) Originator(s) (or a Reconnaissance Licensee intends to Migrate to PoC) will not be required to submit the Tender Fee and Bid Bond at the bidding stage.
- (iii) Bidders will have to submit a non-refundable Tender Fee of US\$ [1,000 (USD One thousand)] to be paid online to DGH at the bidding stage.

4. Types of Contract

4.1. Petroleum Operations Contract

- (i) Petroleum Operations Contract will allow investors to undertake, as the context may require, Exploration Operations, Development Operations or Production Operations or any combination of two or more of such operations, including construction, operation and maintenance of all necessary facilities, plugging and abandonment of Wells, safety, environmental protection, transportation, storage, sale or disposition of Petroleum to the Delivery Point, Site Restoration and any or all other incidental operations or activities as may be necessary.
- (ii) Terms of Petroleum Operations Contract will be as per the Revenue Sharing Contract approved by Government of India.

4.2. Reconnaissance Contract

- (i) Bidders interested in carrying out Exploration Operations in areas available for exploration in the onshore/offshore sector may submit EoI to DGH for Reconnaissance Contract in the format set out in Annexure [2] of this document.
- (ii) Reconnaissance Contract will allow parties to carry out Exploration Operations in a given block for all types of hydrocarbons for a period of [2] years with a provision for an extension up to one [1] year.
- (iii) Post completion of reconnaissance activity contractor will submit all the data so gathered to DGH as per the Data Policy notified by DGH.
- (iv) Operator of the Reconnaissance shall have the exclusive right to license the Data (excluding Raw Data, Physical Oceanographic Data and DGH Data) during the Contract Duration (12 years), provided that license of such Data to companies incorporated in neighboring countries of India or countries as notified by DGH from time to time will require prior permission of DGH.
- (v) Operators of the Reconnaissance Contract for a particular block, upon completion of at least 80% of the work programme commitments, becomes eligible to submit an intent to migrate to Petroleum Operations Contract. To exercise this option, the Contractor will submit an intent to migrate to DGH, at least 90 days prior to the expiry of the Reconnaissance Contract. The contractor will have to meet Technical as well as Financial Qualification Criteria as applicable (mentioned in Section [2]) for Petroleum Operations Contract for the block under consideration. Incentives for migration to Petroleum Operation Contract is specified in Section [8] of this document.
- (vi) Upon receipt of the intent to migrate to Petroleum Operations Contract for the area for which it has undertaken Reconnaissance, DGH shall have the right to license the Reconnaissance Data collected by the operator for the Contract Area to all other bidders. The data will be licensed at price bid by the Contractor. The proceeds of such license of data will be deposited in an escrow account.
- (vii) In-case, the operator of the Reconnaissance Licensee does not win the bid for migration to Petroleum Operations Contract, then the proceeds realized through license of Reconnaissance Data to bidder(s) will be transferred to the Contractor. However, if the Contractor wins the bid, then none of the consortium member shall have claim over the proceeds realized from such a license of data and all the rights to license the data shall lapse with immediate effect.
- (viii) Investors who have completed term of Reconnaissance Contract for that block, and have not submitted an intent to migrate to Petroleum Operations Contract within permitted time, shall NOT be obliged to bid for Petroleum Operations Contract if and when DGH puts out the block to bid.
- (ix) Originator of Reconnaissance Contract for a block will be provided incentives as mentioned in Section [8] of this document.
- (x) The parties procuring data from Reconnaissance Licensee shall be eligible to set off the seismic data against their committed work program.
- (xi) Reconnaissance Licensee may, at its discretion, allow any third party to undertake Non-Exclusive Multi-client surveys.

5. Evaluation of EOI

5.1. Evaluation Period

- (i) Applications for EoI will be evaluated on a first come first serve basis. The proposed block/area (for which EoI has been accepted by DGH) shall be unavailable for further EoI of that particular type of contract subject to submission of requisite documents to DGH within the timeline. However, EoI submitted for Reconnaissance Contract would be superseded by EoI for Petroleum Operations Contract, if submitted for the same area, during the same submission Window.
- (ii) DGH will endeavor to finalize the EoIs received and publish Notice Inviting Offer (NIO) for competitive bidding after 30 days of closure of each window for EoI submission subject to internal/GoI approvals. A tentative timeline to complete the OAL process is placed in the Annexure-4 of this document.

5.2. General Conditions

- (i) EoI(s) received for Reconnaissance Contract and/or Petroleum Operations Contract, accepted by DGH, will be considered to put for bidding subject to such adjustment of areas as DGH may carry out at its discretion.

5.3. Evaluation of EoI

- (i) EoI for Reconnaissance/ Petroleum Operations Contract will be evaluated for Technical & Financial Qualification Criteria as mentioned in section [2] of this document. However, an applicant has to meet applicable Financial and Technical qualification criteria at the time of bidding.
- (ii) The EoI Submitter has to submit a report on due diligence undertaken while identifying the area for which EoI is being submitted. The list of all Geological & Geophysical (G&G) data available with the company for the proposed area such as basin data, earlier well logs, if any, and the report on assessed level of prospectivity is to be submitted, in case of EoI for Petroleum Operations Contract. The due diligence report shall include the following:
 - a. Details of Supporting Geoscientific Data
 - b. All relevant Maps describing top structure, thickness, reservoir Property parameter
 - c. Seismic attribute map depicting facies and structures
 - d. Seismic sections across all identified prospects
 - e. Comprehensive Evaluation Report

Due diligence report is not required to be submitted for the areas for which no data is available. However, a brief conceptual report about the model and prospectivity should be provided.

- (iii) Primary Data Sources for the above report has to be NDR or Data previously procured from GOI.
- (iv) Data source must be disclosed and data should be in the legal possession of the EoI submitting Party.

5.4. EoI Acceptance Criteria

- (i) EoIs will be accepted subject to the fulfillment of following conditions
 - Submission of all the components listed under the para Composition of suo motu EoI (Para 3.5 of this document)
 - Due diligence report would be reviewed by DGH and accepted if the report adheres with all conditions.
 - Fulfillment of Qualification Criteria, Both Technical and Fiscal.
 - EoIs will be accepted on First Come First serve Basis and no EoI will be entertained having area overlapping with the already submitted EoI.
 - EoIs overlapping with the “No Go Areas” will not be entertained.
- (ii) The EoI not fulfilling above conditions shall be liable for rejection.

5.5. Result of EOI Evaluation

- (i) At the end of evaluation, DGH will accept/reject the EoI submitted by the Originator based on ECS approval.
- (ii) The outcome of EoI will be published on the DGH website.
- (iii) The name and other submissions made by the Originator shall not be disclosed to other bidders during the bidding process.

- (iv) The Originator will be duly informed in case their EoI is not accepted or deviation in area is more than 50% of the Application Area pursuant to Section 3.4. In case of rejection of the EOI by DGH the Participation Bond will be released. In case of deviation in area, the Participation Bond would be released as per Section 3.4.
- (v) If, EoI for the Reconnaissance Contract is superseded by Petroleum Operations Contract the party submitting would be informed and their Participation Bond would be released.

6. Public announcement for Notice Inviting Offer

The DGH, under its Open Acreage Licensing Policy for exploration of oil and natural gas, shall announce bid rounds for hydrocarbon blocks in India from eligible interested parties. DGH on behalf of the Government shall invite bids from companies for (1). Reconnaissance Contract and (2). Petroleum Operations Contract and release NIO..

7. Bid Evaluation Criteria (BEC)

7.1. Bid submission

- (i) Competitive bids will be sought against each block accepted by DGH after Originator(s) submit *suo motu* EoI(s), subject to bidders meeting all the necessary Qualification Criteria set out in Section [3] of this document.
- (ii) In case of a consortium submitting EOI, the same consortium without any change is liable to submit the bid. Originator incentive would not be granted in case composition of the consortium changes at the bidding stage and the Participation Bond of such consortium would be forfeited.
- (iii) A period of 60 days will be provided to bidders to submit bids from the date of publishing the NIO.

7.2. Bid Evaluation Period

- (i) DGH will endeavor to complete the bid evaluation as per criteria mentioned in para 7.3 below and award the block within 45 days from the bid closing date.
- (ii) After the award of block, bid winner will be given a period of 45 days to sign the contract.

7.3. Bid Evaluation Criteria

7.3.1. Reconnaissance Contract

- (i) The bidder scoring the highest marks against the following evaluation matrix will be declared winner, and subject to meeting all other conditions, will get into agreement with the GoI for Reconnaissance Contract:

For all types of Hydrocarbons:

Sl.	Activity	Marks for quantum of work	Marks for Price of Data	Evaluation Method
1. Technical Marks				
1.1	2D* Seismic survey (API)	20	8	<ul style="list-style-type: none"> • Bidder quoting highest quantum gets the maximum marks for quantum of work • Bidder quoting lowest price gets maximum marks for price of data • Others get marks separately on pro-rata basis
1.2	3D* Seismic survey (API)	35	10	
1.3	No of wells	15	7	
2	Originator Incentive	5	-	Originator will get 5 marks others will get zero marks

*If the bidder bids for full area 3D, then he will get full marks allotted to 2D as well

7.3.2. Petroleum Operations Contract

- (i) Bid Evaluation Criteria will be same irrespective of the zones.
- (ii) The bidder scoring the highest marks against the following evaluation matrix will be declared winner, and subject to meeting all other conditions, will get into agreement with the GoI for Petroleum Operations Contract:

For all Hydrocarbons where conventional hydrocarbon are primary target:

Sl.	Activity	Marks	Evaluation Method
1.	Technical	45	
1.1	2D Seismic survey (API)	8	Bidder quoting highest 2D seismic survey (LKM) will be assigned 8 marks and others will be assigned marks proportionately
1.2	3D Seismic survey (API)*	17	Bidder quoting highest 3D seismic survey (Sq.KM) will be assigned 17 marks and others will be assigned marks proportionately In case, bidder bids full area for 3D, he will get full marks for 2D as well.
1.3	No. of Exploratory Wells	15	Bidder quoting highest number of wells will be assigned 15 marks and others will be assigned marks proportionately
1.4	Core Analysis (for shale resources)	5	Bidder quoting maximum number of wells with core analysis for target shale plays will be assigned 5 marks and others will be assigned marks proportionately.
2	Originator Incentive	05	Originator will get 5 marks others will get zero
3.	Fiscal Package	50	
	Revenue Sharing	50	The bidder will have to quote as percentage of revenue to be shared with Government at LRP [US\$ 0.05 million /day] and HRP [US\$ 7 million /day]. The highest bidder gets maximum marks and others on pro-rata basis. The details of Revenue Sharing is available in NIO and MRSC.

* If the bidder bids for full area 3D, then he will get full marks allotted to 2D as well

For Blocks where CBM is primary target:

Sl.	Activity	Marks	Evaluation Method
1) Technical (Marks 45)			
1.1	No of Core Holes	25	Highest bidder gets maximum marks and others on pro-rata basis
1.2	No of Test wells	20	Highest bidder gets maximum marks and others on pro-rata basis
2)	Originator incentive	05	Originator will get 5 marks
3) Financial (Marks 50)			
1	Revenue Sharing	50	Highest bidder gets maximum marks and others on pro-rata basis

(iii) Networth of the bidder should be equal to or more than the higher of

- a) Estimated expenditure for the Committed Work Programme (as submitted in the annexure-1 of the NIO)
- b) LD equivalent value of the Committed Work Programme

8. OAL Incentive Mechanism

In order to encourage bidder to participate in Open Acreage Licensing, incentives will be provided to the participants.

8.1. Originator Incentive

- (i) The Originator participating in the bidding process for Reconnaissance Contract and Petroleum Operations Contract, will get additional 5 marks during the bid evaluation.
- (ii) In case of a consortium submitting EOI, the same consortium without any change is liable to submit the bid. Originator incentive would not be granted in case composition of the consortium changes at the time of bidding. Additionally, the Participation Bond of such consortium would be forfeited.

8.2. Migration Incentive from Reconnaissance to Petroleum Operations Contract

Reconnaissance Contractor for a particular block, upon completion of at least 80% of the work programme commitments, becomes eligible to submit an Intent to Migrate to Petroleum Operations Contract. Such Intent to Migrate would be treated as Expression of Interest to undertake Petroleum Operations Contract in that particular block.

While migrating from a Reconnaissance Contract for a block to Petroleum Operations Contract, “Migration Incentive” in terms of “Originator Incentive” (as mentioned above) will be granted to the Operator (as defined/nominated by the consortium) of the Reconnaissance Contract.

Only the Operator of the Reconnaissance Contract, as on date of submission of intent to migrate, shall be eligible for Originator Incentive. No other party of the consortium would have any right either on Originator Incentive or licensing of Reconnaissance Data.

9. This notification shall be effective immediately.

Order

Ordered that a copy of this notification be communicated to all the State Government/ Union Territory Administration, Lok Sabha Secretariat and the concerned Ministries and Departments of the Government of India.

Ordered also that the Notification be published in the Gazette of India for information.

AMAR NATH
Joint Secretary

Annexure 1 – Commonly used terminologies

S No.	Acronym	Abbreviation
1	Application Area	The area for which EoI has been submitted
2	BEC	Bid Evaluation Criteria
3	Block	Area to be carved out to carry out exploration/production activities
4	CBM	Coal Bed Methane
5	DGH	Directorate General of Hydrocarbons (in India)
6	E&P	Exploration & Production
7	GoI	Government of India
8	ML	Mining Lease
9	MRSC	Model Revenue Sharing Contract
10	NIO	Notice Inviting Offer
11	OALP	Open Acreage Licensing Policy (in India)
12	PEL	Petroleum Exploration Licence
13	suo motu EoI	The EoI submitted by the interested party to DGH
14	USD	United Stated Dollar
15	Window	The time frame in which the EoI has to be submitted to be considered and evaluated in the respective period.

Annexure 2- EoI Format**Application Form for Expression of Interest for Reconnaissance/ Petroleum Operations Contract**

Operator Information	
Name of the proposed operator and contact information	
Name of the Operator	
Contact Address	
Telephone number	
Mobile number	
Fax number	
Email address	

Constitution of the consortium			
S No.	Company Name	PI share (%)	Contract Address

Corporate Information:

This information should be provided by all bidders. In case of a bid from a consortium, each member of the consortium should provide this information.

Corporate Information		
A	The bidding company's legal name	
B	In case of Consortium bid, name of the Operator	
C	Place of incorporation or registration	Place : State : Country : Zip :
D	Authorised representative of the company for communication on the bid	Name : Designation : Address : Tel. : Facsimile :
E	Name and address of Chairman of Board of Directors	
F	The name and address of the Chief Executive	
G	The name and address of shareholders holding more than 10% of company's stock	
H	Structure and details of the group, if any, to which the bidding company belongs including information on affiliates/parent company	
I	If parent company's financial and performance guarantee is proposed to be furnished, then indicate percentage share-holding of the parent company in the bidding company and the status of the parent company in the group structure	
J	The business activities of the company	
K	Name(s) and address of parent company(ies) (where applicable)	Name : Address : Tel. : Facsimile : E-mail :
L	The company should submit its annual report including the audited balance sheets and profit & loss statements along with the schedule of notes forming part of the balance sheet and a certificate (in English language) of their Networth certified by the company's statutory auditors for the latest completed year. In case of parent company guarantee, this information of parent company should also be provided	

M	Number of total corporate employees of the company	
N	Number of employees engaged in Technical activities in E&P.	
O	Details of judgments/arbitral awards against company or Consortium members or any corporate member of the group of companies to which the bidder belongs in the past 10 years. Please mention the nature of the case	
P	Details of any anticipated material events, risks, activities or plans which will have significant impact either positively or negatively on the bidder's ability to perform its obligations in India under the contract	
Q	Has the bidder earlier worked in India? If yes, provide details	
R	Details of termination of or withdrawal from any earlier Production/ Revenue Sharing Contract in India by the bidding company or any member company of the bidding consortium	Yes/No

Information on Consortium members (for all the members)	
Name of the proposed Consortium and contact information	
Name of the Consortium	
Contact Address	
Telephone number	
Mobile number	
Fax number	
Email address	

EOI Submitted for	
Description (in term of grids)	
Unique Identification Number(s) of grid as per NDR	
Type of Contract (Reconnaissance Contract or Petroleum Operations Contract)	
Type of Hydrocarbon (Primary category)	
Target Horizon (Reconnaissance Contract)/ Target Depth (Petroleum Operations Contract)	
Comments	

Application Fee		
Online Payment	Reference No.	
	Date:	

Details for Participation Bond		
Details of the Bank Guarantee (to be submitted within 10 days from the day of online submission of EOI)	BG No.	
	Name and Address of the Bank	
	Issue Date:	
	Date of Expiry of the BG	

Contact details	
Give details of the person DGH should treat as its first point of contact about this application.	
Name of the Company	
Name of the Contact	
Contact Address	
Telephone Number	
Mobile Number	
Fax Number	
Email Address	

Declaration				
A duly authorized officer from each of the applicants listed in Part 2 must approve the information given in this form. I hereby declare that the information given in this application is correct:				
Authorization				
S No.	Company Name	Name of the Signatory	Signature	Date
Document Checklist for EoI Submission				
<ul style="list-style-type: none"> ○ Original signed Application Form; ○ Map showing the area of interest outlined on NDR grid; ○ Last 3 years audited financial statements and Annual Reports; ○ Article of Association and Memorandum, Certificate of Incorporation/Registration, corporate structure ○ Payment proof covering the application fee ○ Participation Bond to ensure participation in the bidding stage. ○ An interim report enumerating the due diligence undertaken by the EOI submitter while identifying the area for which EOI is being submitted. ○ For Petroleum Operations Contract, Target Horizon (millisecond) for surveys to be undertaken and Target Depth of wells to be drilled. ○ For Reconnaissance Contract, Target Horizon (millisecond) for surveys to be undertaken and wells are to be drilled till basement. 				

Annexure 3- Format for Networth

The Networth of the bidding company/parent company shall be calculated in accordance with the method given below based on the latest completed year's audited annual account and annual report:

Name of the Company:

S.No.	Sub-Criteria	Amount (USD million)
A	Paid-up capital	
B	Reserve and Surplus	
C	Misc. expenditure to the extent not written off	
D	Networth = A+B-C	

Note: Exchange rate used, if applicable, to convert figures in USD.

The above information should be provided for the year for which the latest audited annual account and annual reports are furnished.

Annexure 4 - Timelines for OAL Process

Activities	15 th Nov	15th Dec	16 th Dec	15 th Feb	31 st March	15 th May	15 th May	15 th June	16 th June	16 th August.	31 st October.	15 th November.
Last date for EOI Submission Window-1												
Finalization and Review of EoI for Window-1												
Issue of Bid document												
Bid submission deadline												
Bid Evaluation & Award (on or before)												
Contract Signing (on or before)												
<hr/>												
Last date for EOI Submission Window-2												
Finalization and Review of EoI for Window-2												
Issue of Bid document												
Bid submission deadline												
Bid Evaluation & Award (on or before)												
Contract Signing (on or before)												

Definitions

1	3 Years audited documents	The audited documents for 3 years are required to assess the Net worth of the company.
2	Application fee	A non-refundable (in any case) Application fee of USD 1000/- to be paid online along with EOI or Bid.
3	Application form	A prescribed format will be made available at DGH website to avoid any miss-communication.
4	Bid Bond	A Bidder, along with the bid, will have to submit a Bid Bond of value 150,000 USD/ sector for POC for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 12 Months. A cap of 1 million USD for block falling under Onland or Shallow water category and 2 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable. For Reconnaissance Contract, a Bidder will have to submit a Participation Bond of value 30,000 USD/ sector for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 12 Months. A cap of 0.2 million USD for a block falling under Onland or Shallow water category and 0.4 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable.
5	Bidder	Investor(s) participating in competitive bidding process conducted after <i>suo motu</i> EoI of Originator(s) is accepted.
6	Committed Work Programme	“Committed Work Programme” means the Work Programme specified by the Contractor in its Bid.
7	Contract Area	Contract Area means, on the Effective Date, the area described in Model Revenue Sharing Contract(MRSC) and delineated on the map attached or any portion of the said area remaining after relinquishment or surrender from time to time pursuant to the terms of this Contract.
8	Deepwater Area	Distance from sea level to seafloor greater than 400 meter isobaths, (~1200 ft)
9	Delivery of EoI	Hard copies of the EoI document and Bank Guarantee are required to be submitted by hand/post within 10 days from the online submission.
10	Frontier Area	“Frontier Area” means any area identified, demarcated and so notified by the Government or its authorised agency(ies) for the purpose of exploration and exploitation of Oil and Gas, which is logistically and technically difficult and lacks infrastructural and/or marketing facilities, etc.
11	Map	An area demarcating the boundaries need to be submitted along with application form to clearly define the area selected by the prospective company.
12	Maximum Area	The maximum area for on-land, shallow water, frontier, deep water and ultra-deep-water for which EoI can be submitted are defined in para 3.3 (V).
13	NIO	Notice Inviting Offer published by DGH prior to bidding
14	Operator	The party appointed by the Government to conduct and execute Reconnaissance and/or Exploration and/or Development and/or Production operations in the Contract Area as well as any substitute or successor.
15	Originators	Investors who have submitted EoI for carving out a block
16	Participation Bond	An Originator, along with the EoI, will have to submit a Participation Bond of value 150,000 USD/ sector for POC for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 18 Months. A cap of 1 million USD for block falling under Onland or Shallow water category and 2 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable.. For Reconnaissance Contract, an Originator will have to submit a Participation Bond of value 30,000 USD/ sector for all types of blocks in the form of Bank Guarantee from a Scheduled Commercial Bank valid for a period of 18 Months. A cap of 0.2 million USD for a block falling under Onland or Shallow water category and 0.4 million USD for blocks falling under Deepwater or Ultra deep water category is applicable.

17	Target Horizon/Depth	Applicant has to mention minimum Depth/Horizon of well(s) to be drilled at Exploration stage.
18	Ultra-Deepwater Area	Distance from sea level to seafloor greater than 1500 meter iso-bath, (~5000 ft.)

MINISTRY OF SKILL DEVELOPMENT AND ENTREPRENEURSHIP

New Delhi, the 29th June 2017

No. MSDE(DGT)-19/17/2016-CD-In partial modification of Ministry of Labour Resolution No. TR/EP-24/56 dated 21st/24th August 1956, amendments thereafter and last amended on 13th May, 2015 by Ministry of Skill Development & Entrepreneurship (MSDE), the National Council for Vocational Training (NCVT) shall hereinafter stand amended as under, with effect from 28th April, 2017 for a period of 3 years . The Council shall now consist of following members:-

- | | | |
|-------|--|------------------|
| a) | Union Minister of State (Independent Charge), Skill Development and Entrepreneurship | Chairman |
| b) | Secretary, MSDE | Vice-Chairman |
| c) | Director General of Training /Joint Secretary, MSDE | Member |
| d) | Financial Advisor, MSDE | Member |
| e) | Dy. Director General (Training), Directorate General of Training | Member |
| f) | Dy. Director General (Apprenticeship Training), Directorate General of Training | Member |
| g) | One representative each of: | |
| i. | Ministry of Micro, Small & Medium Enterprises | Member |
| ii. | Ministry of Textiles | Member |
| iii. | Department of School Education & Literacy, Ministry of HRD | Member |
| iv. | Ministry of Labour & Employment | Member |
| h) | One representative each from State of: | |
| i. | Uttar Pradesh | Member |
| ii. | Bihar | Member |
| iii. | Maharashtra | Member |
| iv. | Gujarat | Member |
| v. | Haryana | Member |
| vi. | Odisha | Member |
| vii. | Karnataka | Member |
| viii. | Tamil Nadu | Member |
| ix. | Sikkim & | Member |
| x. | Delhi (Union Territory) | Member |
| i) | One representative of All India Council for Technical | Member |
| j) | Two representatives of Employers Organizations | Members |
| k) | Two representatives of Workers Organizations | Members |
| l) | Two representatives of SC & ST (one from each category) | Members |
| m) | Two Experts | Members |
| n) | One representative of All India Women Organization | Member |
| o) | Director (Training), Directorate General of Training | Member Secretary |

The term of office of all non-official members of the Council or any Sub Committee appointed by the Council shall be upto the tenure of present council i.e. 27th April, 2020.

ASHEESH SHARMA
Joint Secretary

MINISTRY OF LABOUR AND EMPLOYMENT

New Delhi, the 16th June 2017

No.Q-16012/1/2016-ESA(WE)—Whereas the Dattopant Thengadi National Board for Workers Education and Development, (formerly Central Board for Workers Education) was established in 1958 under the Societies Registration Act,1860 (XXI of 1860).

AND WHEREAS Rule 3 of the Rules and Regulations of the Dattopant Thengadi National Board for Workers Education and Development, (DTNBWED) provides its constitution.

NOW, therefore, in pursuance of Rule 3 aforesaid and in supersession of the earlier Notification on the subject, Government of India hereby reconstitutes the Dattopant Thengadi National Board for Workers Education and Development (DTNBWED) and notify for information of the public that the reconstituted Society shall consist of the following persons namely:—

1.	Sh. K. Lakshma Reddy	Chairman (Tenure of Chairman, DTNBWED is valid upto 13.08.2017.)
REPRESENTATIVES OF GOVERNMENT OF INDIA		
2.	Joint Secretary/Additional Secretary, looking after the work of DTNBWED in the Ministry.	Member
3.	Financial Advisor MOL&E	Member
4.	D.G. National Literacy Mission M/O HRD.	Member
REPRESENTATIVES FROM ORGANIZATIONS OF WORKERS		
5.	Shri Hirnmayya J Pandya Vice President, BMS 109, Mittal Apartment, Near Tube Company, Juna Padara, Road, Vadodara –390020 E-mail: hiranmay.pandya@yahoo.com	Member
6.	Shri Krishna Pratap Singh Secretary, BMS, B-664, Amlai Paper Mill, Distt. Sahadol–484117 E-mail: k.p.singhbms@gmail.com	Member
7.	Shri Sudhakar R Apraj General Secretary Mumbai Port Trust, Dock & General Employees' Union, Port Trust Kamgar Sadan, Nawab Tank Road, Mazagaon, Mumbai–400010 Mob: 09819119404 E-mail: sudhakarapraj@gmail.com	Member
8.	Ms. B.V. Vijayalakshmi Secretary, AITUC, C/o Telangana State Committee of AITUC, Satyanarayan Reddy Bhawan, 3-5-912, Himayatnagar, Hyderabad–500029 Mob: 09490952245 E-mail: vijayalakshmi@suravaram.com	Member
9.	Shri A.L. Gupta Vice President, AIUTUC, 77/2/1, Lenin Sarani, Kolkata –700013 Mob: 09474113395 E-mail: aiutuc@gmail.com	Member
REPRESENTATIVES FROM ORGANIZATIONS OF EMPLOYERS		
10.	Mr. K. Manickam Secretary General, CIE The Employers' Federation of Southern India, 2-D, Eldorado Bldg., 2nd Floor, 112, Nungambakkam High Road, Chennai–600034 Mob: 09445020935 E-mail: efsi@vsnl.net	Member
11.	Shri M.L. Sharma Chairman, AIMO Delhi State Board Jeevan Sahakar, 4th Floor, Sir P.M. Road, Fort, Mumbai–400001 Mob: 09868828358 E-mail: mlsharma46@yahoo.co.in	Member

12.	Shri Jitendra Gupta, National General Secretary Laghu Udyog Bharati E/11, Swami Ramtirath Nagar, Jhandewalan Extn., New Delhi-110055 Mob: 09425010856 E-mail: guptajitendra@yahoo.com	Member
13.	Prof. Dr. Saurabh Agarwal ASSOCHAM Professor of Accounting and Finance & Dean (Academics) Indian Institute of Finance 45-A, Knowledge Park III, Greater Noida, UP-201308 Mob: 9811537057 E-mail: sa@iif.edu	Member
14.	Mr. Sattish Ghogre, Co-Chairman, CII Western Region Sub Committee on IR & Senior Vice President, Mahendra & Mahendra, Confederation of Indian Industry, India Habitat Centre Core 4A, 4th Floor, Lodi Road, New Delhi-110003 E-mail: national.ir@cii.in	Member
15.	Mr. B.P. Pant, Advisor FICCI Federation House, Tansen Marg, New Delhi-110001 Ph: 011-23316121 E-mail: bp.pant@ficci.com	Member
REPRESENTATIVE FROM UNIVERSITIES		
16.	Prof. Sanjay Deshmukh, Vice Chancellor, University of Mumbai, M.G. Road, Fort, Mumbai-400032	Member
REPRESENTATIVES FROM STATE GOVERNMENTS		
17.	Labour Secretary or Representative nominated by Government of Sikkim	Member
18.	Mr. Sarmad Hafees (IAS) Labour Commissioner of J&K, Shram Bhawan, Railway Road, Jammu Mob: 9419000227 E-mail: lab.comm@jk.gov.in	Member
19.	Labour Secretary or Representative nominated by Government of Madhya Pradesh	Member
20.	Labour Secretary or Representative nominated by Government of Andhra Pradesh	Member
REPRESENTATIVE FROM ORGANIZATION WORKING IN THE FIELD OF WORKERS EDUCATION OR ADULT EDUCATION		
21.	Smt. Mantri Kalavathy H.No. 6-6-37/3, Devinagar, Kavadiguda, Secunderabad, Telangana-500003 Mob: 09704930486 E-mail: mantrikalavathy@gmail.com	Member
22.	Director, DTNBWED	Member Secretary

G. A. RAGHUVANSHI
Under Secretary